

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HILL OPERATING LLC		387979		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
THURBER		WELL #: 1		RRCID -> 254450		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 4118								
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020 - P/A 11/05/2020																
-----																
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
REDWOOD OPERATING, INC.				697137										
CUESTA-VOSS				WELL #:	1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: BROWN						
EDWARDS, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1473 - 1478	
10		14B2 EXT	-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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: BROWN						
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492				CNTY: BROWN						
BARNHILL				WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
XSTAR RESOURCES LLC				945934				CNTY: BROWN						
BARRON				WELL #:	8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF.	N/A	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	Y	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-			-0-
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----													
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2	-0-	
12		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	-0-	
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	-0-	
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-		Y		NO RPT	
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-		Y		NO RPT	
-----													
DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201													
11		5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2	-0-	
12		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	-0-	
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	-0-	
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-		Y		NO RPT	
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-		Y		NO RPT	
-----													
DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270													
11		5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2	-0-	
12		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	-0-	
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	-0-	
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-		Y		NO RPT	
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-		Y		NO RPT	
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233													
11		5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2	-0-	
12		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	-0-	
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	-0-	
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-		Y		NO RPT	
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-		Y		NO RPT	
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172													
11		5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2	-0-	
12		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	-0-	
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	-0-	
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-		Y		NO RPT	
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-		Y		NO RPT	
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234													
11		5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2	-0-	
12		8	N		8	-0-	-0-	-0-		8	2	-0-	
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	-0-	
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-		Y		NO RPT	
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-		Y		NO RPT	
-----													
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250													
11		12	N		12	-0-	-0-	-0-		12	2	-0-	
12		19	N		19	-0-	-0-	-0-		19	2	-0-	
01		18	N		18	-0-	-0-	-0-		18	2	-0-	
02		12	N	NO	RPT	-0-	-12	-0-		Y		NO RPT	
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	
04		30	N	NO	RPT	-0-	-30	-0-		Y		NO RPT	
-----													

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162													
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201													
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144													
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218													
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244													
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288													
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 PENDRAGON OIL CO. 651162  
 CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

M O	ALLOW 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
11	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-			70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427

11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-			73
12	248 #	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	2	N	-0-			73
01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-			73
02	252 #	110	-0-	-142	-0-	6	1	104	2	N	-0-			73
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-			73
04	270 #	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-			73

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

11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-			37
12	372 #	366	-0-	-6	-0-	21	1	345	2	N	-0-			37
01	372 #	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	2	N	-0-			37
02	336 #	278	-0-	-58	-0-	16	1	262	2	N	-0-			37
03	413 R	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-			37
*04	385 R	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	-0-			37

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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	80	1	1217	3	N	-0-			-0-
12	994 R	994	-0-	-0-	-0-	71	1	923	3	N	-0-			-0-
01	992 #	927	-0-	-65	-0-	65	1	862	3	N	-0-			-0-
02	896 #	667	-0-	-229	-0-	44	1	623	3	N	-0-			-0-
03	992 #	962	-0-	-30	-0-	66	1	896	3	N	-0-			-0-
04	960 #	845	-0-	-115	-0-	62	1	783	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620)		//CONT.//		00350 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
NORTH, CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3692	-	4092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ABERNATHY (4000)				00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY TURNER				042398										
		WELL #:		1	RRCID ->	161552	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4308	PERF.	3992	-	4002
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

RKW OPERATING LLC				714311				CNTY: PALO PINTO						
WHARTON														
		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028	-	4036
11	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-				-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-				-0-
01	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2	N	-0-				-0-
02	84 N	42	-0-	-42	B	-0-	42	2	N	-0-				-0-
03	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2	N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT				-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II)				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4273	-	4277
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

JONES, J. R.				1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	4390	-	4406
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

ACKERS (MORRIS SAND)				00460 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
ACKERS "2-34"		WELL #:		1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	3446	-	3454
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 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				59
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				59
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BYRNE OIL COMPANY 119795  
 DUFFER B WELL #: 1 RRCID -> 285567 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437

M	ALLOW 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
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-			-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-			-0-

ADVANCE (CADD0) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
 MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070

M	ALLOW 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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

AKIN (CADD0) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685  
 DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



AKIN (CADD)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARTECH INVESTMENTS LLC		//CONT.//		642685								
DAVIS, G. R.		WELL #:		4	RRCID ->	084848	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3178 - 3184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AKIN (CONGLOMERATE)				00989 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
4W OPERATING, LLC				953506								
HART,C.		WELL #:		1	RRCID ->	060397	COMPL. DATE	11/06/1974	TOTAL DEPTH	4044	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-

AKIN (LAUDERDALE)				00989 777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
TRUST OIL CO.				872124								
BROOKS		WELL #:		1R	RRCID ->	148745	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2771 - 2794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110

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

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

ALBANY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		01125 666	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442									
CASEY "32"		WELL #:		1	RRCID ->	190633	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4800 - 4814	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2019 - P/A 05/27/19													

ALBANY, S. (ATOKA 4400)		//CONT.//		01129 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442									
VALDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	175653	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4467 - 4473	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	146
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	146
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	146
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	146
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	146
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	146
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19													

ALBANY LEECH (MISS)		//CONT.//		01144 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC		//CONT.//		631265									
HOOKER "17"		WELL #:		2	RRCID ->	186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4513 - 4578	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		01402 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
MCFARLAND		WELL #:		C 1	RRCID ->	272945	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6020 - 6090	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	33

BKV BARNETT, LLC		//CONT.//		072504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
MCFARLAND-DIXON		//CONT.//		061620									
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		C 2	RRCID ->	207611	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5813 - 5880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	461	1	1411	3	Y	-0-	-0-
12	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	592	1	1090	3	Y	-0-	-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	592	1	1337	3	Y	-0-	-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	224	1	1374	2	Y	-0-	-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	496	1	1260	2	Y	-0-	-0-
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	352	1	1180	2	Y	-0-	-0-

ALED0, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS		354655		WELL #: 1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6135 - 6163			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1 N		1	-0-	-0-			1	2		N	-0-			-0-
12	1 N		1	-0-	-0-			1	2		N	-0-			-0-
01	1 N		1	-0-	-0-			1	2		N	-0-			-0-
02	1 N		1	-0-	-0-			1	2		N	-0-			-0-
*03	1 N		1	-0-	-0-			1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	NO RPT		-0-	-1						N	NO RPT			-0-

ALED0, SE. (1200 STRAWN)		01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
RILEY, LANHAM RILEY, LANHAM		712148		WELL #: 1		RRCID -> 139351		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A)		01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
M & K OPERATING LLC ELLIOTT, R. B.		518499		WELL #: 1B		RRCID -> 270471		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2830 - 2850			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALFRED-DONNELL (CADD0)		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX DONNELL, A. D.		659782		WELL #: 1C		RRCID -> 158654		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3307 - 4335			
11	SI MULT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SI MULT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SI MULT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT			-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

ALLEN (STRAWN)		01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		088563		WELL #: 2		RRCID -> 087574		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 1369 - 1388			
11	14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-

-----												
ALLEN (STRAWN)		//CONT.//		01643 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 1999 -	2060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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
11	4740 #	4525	-0-	-215	-0-	4118	3	407	9	N	370	293
12	4898 #	4529	-0-	-369	-0-	4070	3	459	9	N	417	375
01	4805 #	4321	-0-	-484	-0-	3880	3	441	9	N	401	440
02	4228 #	2757	-0-	-1471	-0-	2492	3	265	9	N	241	327
03	4681 #	4271	-0-	-410	-0-	3898	3	373	9	N	339	317
04	4530 #	3961	-0-	-569	-0-	3482	3	479	9	N	435	405
-----												
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
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	38
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	38
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	38
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	38
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	38
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	38
-----												
ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 3111 -	3337
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	44
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	44
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	44
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	44
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	44
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	44
-----												
ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3557 -	3562
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	63
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	63
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	63
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	63
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	63
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	63
-----												
ALVA LEE HAWKINS (3400)				02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
JD OPERATING				427405								
HAWKINS, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	075858	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3702	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

-----												
ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
JD OPERATING		//CONT.//		427405								
HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3340 - 3350
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448 - 3462
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		21
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		21
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		21
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		21
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		21
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	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
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2	N	-0-		-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2	N	-0-		-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-		-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-		-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-		-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-		-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-		-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-		-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		N	-0-		-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1		N	-0-		-0-
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-		-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-		-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1		N	-0-		-0-
*10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-		-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-		-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		N	-0-		-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1		N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-		-0-
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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-
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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-
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)			03496 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC			355586									
HANVEY-FEE			WELL #: 3		RRCID -> 106101			COMPL. DATE 06/11/1983			TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		12
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		12
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		12
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-		12
*03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		12
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		12
-----												
HANVEY-FEE			WELL #: 4		RRCID -> 122334			COMPL. DATE 12/14/1983			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-		-0-
*03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
-----												
GEORGE FEE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 132266			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466	
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		105
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		105
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		105
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		105
*03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		105
*04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		105
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.			559355									
HANVEY-FEE "D"			WELL #: 15		RRCID -> 114297			COMPL. DATE 12/07/1984			TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
*03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
*04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
-----												
KATLACO FEE "C"			WELL #: 7		RRCID -> 125624			COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666	
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-		-0-
-----												
KATLACO FEE			WELL #: 3		RRCID -> 125627			COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490	
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	195 3	33 9	N	30		106
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	168 3	41 9	N	37		143
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	169 3	23 9	N	21		164
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	114 3	11 9	N	10		174
*03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	174 3	13 9	N	12	176 1	10
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	158 3	11 9	N	10		20

-----														
ARLENE, N. (CONGL.)			03617 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
M & K OPERATING LLC			518499											
ELLIOTT "A"			WELL #:		RRCID -> 170001		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4036 - 4102			
M	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
-----														
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
AUBURN (DUFFER)			04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
PETEX			659782											
GENTRY "23"			WELL #:		1 RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914			
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			18
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			18
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			18
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-			18
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			18
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			18
-----														
WHITE, WAYNE "46" UNIT			WELL #:		1 RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

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
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC SPENCE

276932

WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWMAN, THOMAS

806190

WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771

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
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			23
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			23
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			23
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			23
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			23
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"

WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836

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
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			35
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			35
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			35
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			35
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			35
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			35

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.// 806190									
LESTER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 100398		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825			
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
-----												
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-	16	
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	16	
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	16	
02		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	16	
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	16	
*04		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	16	
-----												
WOODS, MAUDIE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795			
11		210 #	25	-0-	-185	-0-	25	3	N	-0-	5	
12		217 #	49	-0-	-168	-0-	49	3	N	-0-	5	
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	5	
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-	5	
03		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	5	
04		60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3	N	-0-	5	
-----												
WILLIAMS, WILLIE			WELL #: 4		RRCID -> 100401		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763			
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-	-0-	
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3	Y	-0-	-0-	
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	Y	-0-	-0-	
-----												
WILLIAMS, WILLIE			WELL #: 3		RRCID -> 100402		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742			
11		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	
12		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-	-0-	
01		124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3	Y	-0-	-0-	
02		112 #	57	-0-	-55	-0-	57	3	Y	-0-	-0-	
03		124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3	Y	-0-	-0-	
04		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3	Y	-0-	-0-	
-----												
WILLIAMS, WILLIE			WELL #: 2		RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861			
11		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	21	
12		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3	Y	-0-	21	
01		155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3	Y	-0-	21	
02		140 #	81	-0-	-59	-0-	81	3	Y	-0-	21	
03		155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3	Y	-0-	21	
04		150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3	Y	-0-	21	
-----												
RANKIN, RAY			WELL #: 4		RRCID -> 100410		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815			
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3	Y	-0-	6	
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-	6	
01		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	6	
02		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-	6	
03		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	6	
04		60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3	Y	-0-	6	
-----												
RANKIN, RAY			WELL #: 3		RRCID -> 100411		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804			
11		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3	Y	-0-	7	
12		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3	Y	-0-	7	
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-	7	
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	7	
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-	7	
04		120 #	68	-0-	-52	-0-	68	3	Y	-0-	7	

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					21
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					21
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					21
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					21
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					21
*04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					21

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

11	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	3			Y	-0-					17
12	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	3			Y	-0-					17
01	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					17
02	196 #	147	-0-	-49	-0-	147	3			Y	-0-					17
03	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					17
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					17

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

11	240 #	119	-0-	-121	-0-	119	3			Y	-0-					17
12	248 #	139	-0-	-109	-0-	139	3			Y	-0-					17
01	248 #	135	-0-	-113	-0-	135	3			Y	-0-					17
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	3			Y	-0-					17
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3			Y	-0-					17
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					17

LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798

11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					2
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					2
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					2
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					2
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					2
*04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					2

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 112355 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842

11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					23
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					23
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					23
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					23
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					23
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					23

-----																
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190											
MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 - 2897				
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
-----																
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				4
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				4
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				4
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				4
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				4
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				4
-----																
PALMORE, J.B.			WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820				
11		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				10
12		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				10
01		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				10
02		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				10
03		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				10
*04		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				10
-----																
SPENCE, ROBERT J.			WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2762 - 2766				
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-				1
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-				1
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				1
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-				1
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-				1
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-				1
-----																
SPENCE, ROBERT J.			WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785 - 2798				
11		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				5
12		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-				5
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-				5
02		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-				5
03		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				5
*04		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-				5
-----																
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 - 2768				
11		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-				-0-
12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
01		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
02		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-
03		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				-0-
*04		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				-0-
-----																
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 - 2804				
11		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
12		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
01		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
02		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
03		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
*04		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
-----																
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847				
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
12		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
01		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				-0-
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
*04		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825 PERF. 2742 - 2780		
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
-----												
11		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-		-0-
12		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-		-0-
01		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02		84 #	45	-0-	-39	-0-	45	3	N	-0-		-0-
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-
-----												
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890 PERF. 2796 - 2800		
11		90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
01		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
03		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
04		120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3	N	-0-		-0-
-----												
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875 PERF. 2806 - 2814		
11		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-		-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
04		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		-0-
-----												
BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
MARTHA -18-		WELL #:		2	RRCID ->	211356	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3035 PERF. 2595 - 2685		
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-		-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-		-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
02		224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3	N	-0-		-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
*04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
-----												
MARTHA -18-		WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2612 - 2732		
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
-----												
101 RANCH -17-		WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035 PERF. 2577 - 2856		
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		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2115 -	2237
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
11	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	176	-0-	176	349	176	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	176	-0-	176	525	176	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	149	-0-	149	674	149	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	176	-0-	176	850	176	3		N	-0-			-0-
*04	1021 X	171	-0-	-850	-0-	171	3		N	-0-			-0-
-----													
CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2242 -	2248
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
-----													
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223											
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	1858 -	1864
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	2166 -	2180
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331 -	2339
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
-----													
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021													

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	154250	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2322 - 2330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021														

B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
SCRANTON EXPLORATION				760227										
4-WAY FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2735 - 2738			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2734 - 2740			
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			19
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			19
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			19
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			19
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			19
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			19

B.R.A. (CONGL.)				04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486										
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4142 - 4163			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	4			N	-0-			226
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			N	-0-			226
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			226

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			213
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			241
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	4			N	-0-			241
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	72	4	24	9	N	22			263
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	86	4	20	9	N	18			281
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			281

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			235

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486									
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	4		N	-0-			58
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	4		N	-0-			58
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	4		N	-0-			58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
-----													
BLACK BANDANA LLC				072506									
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034		
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			22
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-			22
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-			22
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-			22
*03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3		N	-0-			22
*04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			22
-----													
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991									
GRAGG NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305		
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			14
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			14
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			14
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			14
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			14
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-			14
-----													
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
LANDAR		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
-----													
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
-----													
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984		
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-



B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848	
M	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PICK OIL & GAS, LLC				664362									
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901	
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	96	1	390	2	N	-0-		3
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	112	1	374	2	N	-0-		3
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	95	1	255	2	N	-0-		3
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	86	1	233	2	N	-0-		3
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	104	1	474	2	N	-0-		3
04	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	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	91	1	366	2	N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	82	1	272	2	N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	98	1	264	2	N	-0-		-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	89	1	240	2	N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	89	1	405	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069	
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-			18
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			18
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			18
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			18
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			18
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			18
GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016	
11	1470 N	1221	-0-	-249	-0-	1221	2		N	-0-			2
12	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2		N	-0-			2
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			2
02	1148 N	1137	-0-	-11	-0-	1137	2		N	-0-			2
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			2
*04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			2
GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180	
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2		N	-0-			-0-
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2		N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-			-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247	
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
11	480 N	356	-0-	-124	-0-	356 2		N	-0-			18
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2		N	-0-			18
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		N	-0-			18
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	268 2		N	-0-			18
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2		N	-0-			18
04	450 N	335	-0-	-115	-0-	335 2		N	-0-			18
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: EASTLAND				
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			17
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			17
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			17
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497 3		N	-0-			17
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			17
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			17
-----												
BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			66
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			66
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			66
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			66
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			66
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			66
-----												
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			137
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			137
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			137
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			137
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			137
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			137
-----												
BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538 - 3546	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			87
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			87
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			87
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			87
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			87
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			87
-----												
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			52
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			52
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			52
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			52
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			52
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			52

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355									
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3482 - 3486	
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
11		570 N	534	-0-	-36	-0-	534 3		N	-0-			-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
01		589 N	407	-0-	-182	-0-	407 3		N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
*03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
04		390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3		N	-0-			-0-
-----													
PETEX				659782						CNTY: EASTLAND			
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3560 - 3563	
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			61
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			61
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			61
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			61
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			61
*04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			61
-----													
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	N/A	
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
12		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-			-0-
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
02		1288 N	833	-0-	-455	-0-	833 2		N	-0-			-0-
*03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
*04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
-----													
BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.				302025									
DULIN, A.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3250 - 3260	
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	223 3	2 9	N	2	59 1		12
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	219 3	15 9	N	14			26
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	179 3	10 9	N	9			35
02		224 N	32	-0-	-192	-0-	30 3	2 9	N	2			37
03		248 N	131	-0-	-117	-0-	131 3		N	-0-			37
04		180 N	32	-0-	-148	-0-	32 3		N	-0-			37
-----													
DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3256 - 3268	
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 3	1 9	N	1	57 1		4
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	212 3	14 9	N	13			17
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	173 3	11 9	N	10			27
02		196 N	31	-0-	-165	-0-	29 3	2 9	N	2			29
03		217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3		N	-0-			29
04		180 N	31	-0-	-149	-0-	31 3		N	-0-			29
-----													
DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3263 - 3275	
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 3	1 9	N	1	57 1		5
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	212 3	14 9	N	13			18
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	173 3	10 9	N	9			27
02		196 N	31	-0-	-165	-0-	29 3	2 9	N	2			29
03		217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3		N	-0-			29
04		180 N	31	-0-	-149	-0-	31 3		N	-0-			29

-----														
BANKLINE-OWEN (LAKE)				05480 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162										
BIBLE				WELL #:	1	RRCID ->	087604	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	3797	PERF. 3330 - 3340		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)				05482 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
WOOD,ELMA				WELL #:	2	RRCID ->	120634	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3226 - 3239		
-----														
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
-----														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
JOHNSON, A. H.				WELL #:	1	RRCID ->	277653	COMPL. DATE	03/25/1967	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3263 - 3283		
-----														
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	93	3	44	9	N	40			144
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	96	3	33	9	N	30	170	1	4
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	95	3	4	9	N	4			8
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	73	3	30	9	N	27			35
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	91	3	13	9	N	12			47
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	N	7			54
-----														
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		
-----														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
-----														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
-----														
WILKINSON, C.W.				WELL #:	1	RRCID ->	288517	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3009 - 3019		
-----														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
*04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328													
MCLEOD		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141							
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	3996	-0-	3996	3996	3996	2			N	-0-				-0-
10	0	4433	-0-	4433	8429	4433	2			N	-0-				-0-
11	DELQ PR	3094	-0-	3094	11523	3094	2			N	-0-				-0-
12	4557	3094	-0-	-1463	10060	3094	2			N	-0-				-0-
01	4557	3293	-0-	-1264	8796	3293	2			N	-0-				-0-
02	4116	1950	-0-	-2166	6630	1950	2			N	-0-				-0-
03	4557	2667	-0-	-1890	4740	2667	2			N	-0-				-0-
*04	4410	2406	-0-	-2004	2736	2406	2			N	-0-				-0-

BEAL (FRY UPPER)		06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WINDOW OPERATING CO., THE		931621													
ROBERT HORNE 'A'		WELL #: 3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2430 - 2440							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	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							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	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							
		709694													
		WELL #: 1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207							
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	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	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	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	
11	113	X	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-		-0-
12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	105	-0-	105	-0-	12	1	93	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	113	-0-	113	-0-	2	1	111	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	064245	COMPL. DATE	07/14/1974	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	N/A	
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-		-0-
12	123	X	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-		-0-
01	121	X	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	109	-0-	109	-0-	13	1	96	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	119	-0-	119	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-		-0-
-----														
WOOLSEY				WELL #:	1	RRCID ->	066293	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	0 -	2546
*08	170	X	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-		-0-
09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-		-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-		-0-
*11	226	X	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	-0-		-0-
*12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	N	-0-		-0-
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	203	-0-	203	-0-	23	1	180	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	222	-0-	222	-0-	4	1	218	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WARREN				WELL #:	2	RRCID ->	106626	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2440 -	2452
11	136	X	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-		-0-
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-		-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	116	-0-	116	-0-	13	1	103	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	132	-0-	132	-0-	3	1	129	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SCRANTON EXPLORATION				760227										
PHIFER				WELL #:	1	RRCID ->	073038	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2618	PERF.	N/A	
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-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-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) 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
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500				
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A		
WELCH												
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3		N	-0-			-0-
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	265 3		N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A		
BLACK												
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
HUDDLESTON, H. J.												
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			4
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			4
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			4
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			4
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			4
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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		
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
-----														
11		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			-0-
12		46 R	46	-0-	-0-	-0-		46 2		N	-0-			-0-
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-			-0-
02		40 R	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-			-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUDDLESTON, B. N.				409131					CNTY: COMANCHE					
HUDDLESTON, H.J.		WELL #:		1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584		
11		207 R	207	-0-	-0-	-0-		207 2		N	-0-			-0-
12		208 R	208	-0-	-0-	-0-		208 2		N	-0-			-0-
01		217 #	200	-0-	-17	-0-		200 2		N	-0-			-0-
02		196 #	139	-0-	-57	-0-		139 2		N	-0-			-0-
03		217 #	214	-0-	-3	-0-		214 2		N	-0-			-0-
04		210 #	NO RPT	-0-	-210	-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		
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-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY		-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		
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-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-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		
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 3		N	-0-			-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 3		N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689														
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BELDING, C. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252								
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	336 N	273	-0-	-63	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A								
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128								
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	870 N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148								
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

ORME, CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830								
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	532 N	444	-0-	-88	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
-----										
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1		073029		08/23/1977		4060		N/A		
-----										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*08		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-
*09		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-
*10		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
2		082392		03/15/1979		4344		4052 - 4061		
-----										
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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1		153136		01/30/1995		4021		3952 - 3962		
-----										
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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1		117418		02/24/1984		3690		3509 - 3516		
-----										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
-----										
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
2		267506		08/29/2012		5665		4952 - 5008		
-----										
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11

OIL AND GAS DIVISION

BENTLEY (BASAL CONGL.)		07197 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
STUART, J.N. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
KING ENERGY RESOURCES		465526														
CLARA ODESSA		WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A								
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
RED HILLS OPERATING CO.		696725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
BERRYMAN, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
DOROTHY, FAYE		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAYE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494															
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A															
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	3	N	-0-				-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	N	-0-				-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				-0-
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A															
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	-0-				-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-				-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124	3			N	-0-				-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-				-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-				-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010															
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	N	-0-				-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-				-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-				-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-				-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913															
11	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-				-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-				-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----													
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
11		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031 2			N	-0-		-0-
12		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 2			N	-0-		-0-
01		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 2			N	-0-		-0-
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-		-0-
03		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 2			N	-0-		-0-
04		990 N	963	-0-	-27	-0-	963 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	
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	47 1	341 2		N	-0-		10
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	43 1	338 2		N	-0-		10
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	40 1	355 2		N	-0-		10
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	50 1	326 2		N	-0-		10
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	35 1	354 2		N	-0-		10
*04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	34 1	336 2		N	-0-		10
-----													
OXXN				630579									
LEATHERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	101306	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF. 4820 - 4825	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
04		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	
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-		39
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		39
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		39
04		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	
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		1
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		1
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		1
04		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	
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	97 1	168 3		Y	-0-		-0-
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	86 1	167 3		Y	-0-		-0-
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	91 1	168 3		Y	-0-		-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	104 1	165 3		Y	-0-		-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	95 1	144 3		Y	-0-		-0-
*04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	134 1	196 3		Y	-0-		-0-

-----															
BETHESDA (CADDO)			07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494												
SWANSON-WALDRUM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069108		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4930		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
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		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GAINES, EDWARD			WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085		PERF. N/A				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAMPKIN, W. W.			WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		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				
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	27	1	195	3	N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	25	1	194	3	N	-0-			-0-
01		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
03		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
04		300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
-----															
PATTERSON			WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644				
11		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	50	1	367	3	N	-0-			-0-
12		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	43	1	334	3	N	-0-			-0-
01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
03		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-			-0-
*04		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
-----															
LAMKIN, W.W.			WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828				
11		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	192	1	1402	3	N	-0-			-0-
12		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	186	1	1452	3	N	-0-			-0-
01		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-			-0-
02		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
03		1643 N	1109	-0-	-534 B	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
04		1830 N	1130	-0-	-700 B	-0-	1130	3			N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.//	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-

  

BETHESDA, SW. (STRAWN)			07566 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689					
HOWARD, R.R.		WELL #:	1	RRCID -> 090177	COMPL. DATE 08/23/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2100	- 2110
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	180 N	5	-0-	-175	-0-	5 2	Y	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)			07684 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: COMANCHE		
BRANCH, JESSIE C.			088610					
JONES, FRED		WELL #:	1	RRCID -> 017329	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2445	PERF. 2190	- 2210
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	187	77	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	206	19	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	134	-0-	134	340	134	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	117	-0-	117	457	117	2			Y	-0-				-0-
-----															
LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372					
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	282	2	167	9	N	152	179	1		68
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	277	2	168	9	N	153	56	1		165
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	278	2	164	9	N	149	175	1		139
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	150	2	133	9	N	121	183	1		77
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	271	2	161	9	N	146	176	1		47
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	265	2	155	9	N	141	47	1		141
-----															
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4238 - 4266					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				87



BIG HOLE (ATOKA "C")  
BRAMMER PETROLEUM, INC.  
BUXTON

07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
088600

WELL #: RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014

KORNYE-TILLMAN COMPANY  
MCMURREY-MITCHELL UNIT

475741  
WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					59
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					59
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					59
02	140 #	93	-0-	-47	-0-	-0-	93	2			N	-0-					59
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	2			N	-0-					59
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	-0-	129	2			N	-0-					59

LEXGAS, INC.  
MCCLURE, J. M.

500222  
WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

11	620 R	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	580 R	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	574 R	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	800 R	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*04	442 R	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M. H.

631388  
WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

11	646 R	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					58
12	573 R	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					58
01	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					58
02	778 R	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					58
03	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					58
*04	735 R	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					58

BIG SANDY (CADDO)  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.  
TOMLIN, O., -A- UNIT

08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
105675

WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.  
TOMLIN, O. UNIT

08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
105675

WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) //CONT.// 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675  
 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 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
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-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

11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-

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

11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-

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

11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	2 N	-0-	-0-	-2	-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
CEE BAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774				
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
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	582 2		N	-0-			3
12	899 N	502	-0-	-397	-0-	502 2		N	-0-			3
01	744 N	446	-0-	-298	-0-	446 2		N	-0-			3
02	532 N	320	-0-	-212	-0-	320 2		N	-0-			3
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			3
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	338 2		N	-0-			3
-----												
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113511		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----												
MIZE,R.B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
-----												
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MIZE,R.B. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685				
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2		N	-0-			3
12	713 N	440	-0-	-273	-0-	440 2		N	-0-			3
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	416 2		N	-0-			3
02	420 N	352	-0-	-68	-0-	352 2		N	-0-			3
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			3
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2		N	-0-			3
-----												
PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100				
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			14
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2		N	-0-			14
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2		N	-0-			14
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			14
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			14
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2		N	-0-			14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846		
11	1050 N	799	-0-	-251	-0-	799	2	N	-0-	9
12	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2	N	-0-	9
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2	N	-0-	9
02	756 N	497	-0-	-259	-0-	497	2	N	-0-	9
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	9
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	9
-----										
MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
-----										
CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	30
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-	30
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-	30
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183	2	N	-0-	30
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	30
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	30
-----										
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	13
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	13
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	13
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	13
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	13
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	13
-----										
MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726								
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					18
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					18
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
*04	156 N	156	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810								
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					10
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					10
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					10
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					10
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					10
-----																
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704								
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					3
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					3
01	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					3
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569	2			N	-0-					3
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					3
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3811 - 3922
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
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
-----												
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3758 - 3805
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
04	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
11	570	N	80	-0-	-490	-0-	80	2	N	-0-		20
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2	N	-0-		20
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		20
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2	N	-0-		20
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		20
-----												
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3725 - 3720
11	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	2	N	-0-		-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2	N	-0-		-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2	N	-0-		-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2	N	-0-		-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
-----												
FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3663 - 3823
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3804 - 3833
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3686 - 3750
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2	N	-0-		24
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-		24
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-		24
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2	N	-0-		24
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		24
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2	N	-0-		24

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 #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3730	-	3802
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	
11		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2		N	-0-			56	
12		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2		N	-0-			56	
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		N	-0-			56	
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	353 2		N	-0-			56	
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			56	
04		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2		N	-0-			56	
-----														
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600	-	3692
11		510 N	190	-0-	-320	-0-	190 2		N	-0-			6	
12		620 N	158	-0-	-462	-0-	158 2		N	-0-			6	
01		465 N	133	-0-	-332	-0-	133 2		N	-0-			6	
02		168 N	112	-0-	-56	-0-	112 2		N	-0-			6	
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			6	
*04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			6	
-----														
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		2	RRCID ->	127699	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3658	-	3722
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-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
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			15	
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			15	
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			15	
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			15	
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			15	
*04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			15	
-----														
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721	-	3835
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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
-----														
MOSAIC OIL LLC		589978												
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724	-	3780
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BILCO (MORRIS)		08124 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
KING ENERGY RESOURCES		465526								
GASSIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 129421		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722		
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
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4	N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 4	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4	N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 4	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4	N	-0-		-0-

  

BILL (CADD)		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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BILL (CONGL)		08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		054545								
SOUTH GREEN		WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BILL ECHOLS (4000)		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

  

ECHOLS, BILL		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS, BILL		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050		
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
11	2280 N	2051	-0-	-229 B	-45551	2051 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1890	-0-	61 B	-45490	1890 3	N	-0-		-0-
01	2263 N	1746	-0-	-517 B	-45490	1746 3	N	-0-		-0-
02	1904 N	1456	-0-	-448 B	-45490	1456 3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1886	-0-	-5 B	-45490	1886 3	N	-0-		-0-
04	1680 N	833	-0-	-847 B	-45490	833 3	N	-0-		-0-

  

ECHOLS, BILL		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS, BILL		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168		
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
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 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 #:		9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055		
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
11		150 N	125	-0-	-25 B	-13034	125 3	N	-0-			-0-
12		124 N	125	-0-	1 B	-13033	125 3	N	-0-			-0-
01		124 N	140	-0-	16 B	-13017	140 3	N	-0-			-0-
02		112 N	105	-0-	-7 B	-13017	105 3	N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24 B	-13017	100 3	N	-0-			-0-
04		150 N	100	-0-	-50 B	-13017	100 3	N	-0-			-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #:		13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884		
11		120 N	205	-0-	85 B	-29994	205 3	N	-0-			-0-
12		124 N	180	-0-	56 B	-29938	180 3	N	-0-			-0-
01		124 N	175	-0-	51 B	-29887	175 3	N	-0-			-0-
02		112 N	120	-0-	8 B	-29879	120 3	N	-0-			-0-
03		124 N	140	-0-	16 B	-29863	140 3	N	-0-			-0-
04		120 N	145	-0-	25 B	-29838	145 3	N	-0-			-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #:		16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100		
11		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
12		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
*04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 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		
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
04		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		
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			65
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			65
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	815 2	N	59	73 1		51
02		644 N	314	-0-	-330	-0-	314 2	N	-0-			51
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-			51
*04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-			51
-----												
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741		
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965											
RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3578 -	3587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3626 -	3644
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3631 -	3641
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578 -	3590
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		240
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		240
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		240
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		240
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		240
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		240

BILLY-BOB		08237 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
FOAG, INC.		274964										
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 -	3648
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-		80
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-		80
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2		Y	-0-		80
02	504 N	279	-0-	-225	-0-	279	2		Y	-0-		80
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		Y	-0-		80
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2		Y	-0-		80

LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 -	3771
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-		76
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-		76
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		Y	-0-		76
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	278	2		Y	-0-		76
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		Y	-0-		76
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2		Y	-0-		76

BIRDSONG (LAKE SAND)		08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J. N. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456				
M	O	GAS 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
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632				
11	600 N	298	-0-	-302	-0-	298 2		N	-0-			-0-
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 2		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 2		N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458				
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468				
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754				
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682				
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988								
STUART ESTATE "61"				WELL #: 10	RRCID -> 158043	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 3906	PERF. 3793	- 3808			
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STUART "60"				WELL #: 12U	RRCID -> 158316	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3734	- 3750			
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
IONI CREEK 60				WELL #: 12U	RRCID -> 158087	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3719	- 3725			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	- 3769			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	- 3833			
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			54
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-			54
01	1674 X	1597	-0-	-77	-0-	1597 2		N	-0-			54
02	1512 X	1286	-0-	-226	-0-	1286 2		N	-0-			54
03	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-			54
*04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			54

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262  
 MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINK RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B2 EXT	177	-0-	177	177	177	2		N	-0-			95
02	14B2 EXT	143	-0-	143	320	143	2		N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320	320			N	-0-			95
*04	320 X	-0-	-0-	-320	-0-	-0-			N	-0-			95

LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892

11	2400 N	2216	-0-	-184	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
02	2072 N	1122	-0-	-950	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	1456	-0-	-776	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2		N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260

11	450 N	163	-0-	-287	-0-	5	1	158	2	Y	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	23	1	331	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	60	1	248	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	2	1	196	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	6	1	272	2	Y	-0-		-0-

BALL WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALL WELL #: 26 RRCID -> 273813 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215											
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID -> 186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3856 - 3864						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD							
ARCHER PETROLEUM				028882											
COMPTON, S. W.		WELL #:		5	RRCID -> 199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013 PERF. 1945 - 1950						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT				-0-
COMPTON, S. W.		WELL #:		6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060 PERF. 1998 - 2004						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)				08526 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID -> 175967	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4201 - 4203						
11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	879	2			N	-0-				34
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	N	9				43
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	N	13				56
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	N	10				66
03	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1144	2	11	9	N	10				76
*04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	N	10				86
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID -> 196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3526 - 3745						
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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 OTEX LLC 628115  
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 OTEX LLC 628115  
 PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	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

11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
HUDSON				WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HUDSON				WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674		
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-	54	
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	54	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	54	
02	532 N	120	-0-	-412	-0-	120	2		N	-0-	54	
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	54	
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	54	
-----												
HUDSON				WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742		
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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MCCANLIES				WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594		
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-	-0-	
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-	-0-	
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-	-0-	
02	1708 N	629	-0-	-1079	-0-	629	2		N	-0-	-0-	
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-	-0-	
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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		
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	-0-	
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-	-0-	
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	-0-	
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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								
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

BOB-FEN (ELLENBURGER)		10015 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.		511345														
MCDONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 162189		COMPL. DATE		01/10/1984								
								TOTAL DEPTH								
								3858 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

  

BOB-J (TANNEHILL LIME)		10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
DAHAB ENERGY INC.		197200														
WINDHAM, J.		WELL #: 2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE		03/01/1954								
								TOTAL DEPTH								
								3954 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
MINGUS OIL & GAS		569683														
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE		08/07/1994								
								TOTAL DEPTH								
								3639 PERF. 3230 - 3238								
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE		01/01/1995		TOTAL DEPTH		3635 PERF. 3205 - 3215				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

RICHARDS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE		01/28/1995		TOTAL DEPTH		3630 PERF. 3198 - 3201				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223						CNTY: PALO PINTO			
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	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
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	Y	-0-		-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-		-0-	
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	Y	-0-		-0-	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-		-0-	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-		-0-	
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	Y	-0-		-0-	
-----											
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	Y	-0-		-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	Y	-0-		-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-		-0-	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	Y	-0-		-0-	
-----											
BOGGY BOTTOM (STRAWN)		10150 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-		-0-	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		-0-	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	Y	-0-		-0-	
-----											
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
		//CONT.//	240125					
		WELL #:	6	RRCID -> 091694	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2596	- 2697
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
11		47 N	47	-0-	-0-	47 2		-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	46 2		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	50 2		-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	35 2		-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	53 2		-0-
04		30 N	26	-0-	-4	26 2		-0-
-----								
HARTNETT		WELL #:	5	RRCID -> 092352	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2546	- 2685
11		3 N	2	-0-	-1	2 2		-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	2 2		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	3 2		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	2 2		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	3 2		-0-
04		3 N	1	-0-	-2	1 2		-0-
-----								
MCCLURE, J.		WELL #:	11	RRCID -> 092672	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 2475	- 3118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
-----								
MCCLURE, J.		WELL #:	9	RRCID -> 098469	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 2493	- 2598
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
-----								
HARTNETT		WELL #:	7	RRCID -> 142416	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2648	- 3056
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
-----								
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		WELL #:	356760 1	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 U RRCID -> 110034 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					89
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					89
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					89
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					89
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					89
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					89

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	310 N	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	252 N	121	-0-	-131	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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

11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	341				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	341				N	-0-					-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388																		
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		330 N	317	-0-	-13	-0-		317	2			N	-0-					-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2			N	-0-					-0-
01		310 N	271	-0-	-39	-0-		271	2			N	-0-					-0-
02		308 N	215	-0-	-93	-0-		215	2			N	-0-					-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-					-0-
04		270 N	234	-0-	-36	-0-		234	2			N	-0-					-0-
-----																		
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530																		
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2			N	-0-					37
12		279 N	263	-0-	-16	-0-		263	2			N	-0-					37
01		248 N	231	-0-	-17	-0-		231	2			N	-0-					37
02		280 N	184	-0-	-96	-0-		184	2			N	-0-					37
03		248 N	245	-0-	-3	-0-		245	2			N	-0-					37
*04		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2			N	-0-					37
-----																		
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395																		
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-
01		10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2			N	-0-					-0-
02		11 N	7	-0-	-4	-0-		7	2			N	-0-					-0-
03		10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2			N	-0-					-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-
-----																		
MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502																		
11		90 N	73	-0-	-17	-0-		73	2			N	-0-					-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2			N	-0-					-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-		47	2			N	-0-					-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-					-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2			N	-0-					-0-
-----																		
SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613																		
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2			N	-0-					-0-
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2			N	-0-					-0-
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	2			N	-0-					-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2			N	-0-					-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	2			N	-0-					-0-
*04		445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	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																		
11		420 N	396	-0-	-24	-0-		396	2			N	-0-					30
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2			N	-0-					30
01		434 N	395	-0-	-39	-0-		395	2			N	-0-					30
02		364 N	340	-0-	-24	-0-		340	2			N	-0-					30
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2			N	-0-					30
04		390 N	369	-0-	-21	-0-		369	2			N	-0-					30

BOGGY BOTTOM (STRAWN) SKY RESOURCES, INC. WILSON-HITTSO UNIT		//CONT.//	10150 500 786408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 2440 - 2448	
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER) VAN OPERATING, LTD. BOWMAN, DANIEL			10940 400 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 142121	COMPL. DATE 07/18/1992	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 3700 - 3716	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994								

BOWNE (CADD0) VAN OPERATING, LTD. BOWNE "2989"			10944 400 881442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 284467	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 3301 - 3308	
11	1590 N	1023	-0-	-567	-0-	1013 3	10 9 N	9 74
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2070 3	11 9 N	10 84
01	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	1177 3	15 9 N	14 98
02	952 N	452	-0-	-500	-0-	445 3	7 9 N	6 104
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824 3	1 9 N	1 105
04	1140 N	520	-0-	-620	-0-	520 3	N	-0- 105

BOWNE (CONGL) ANDERSON PRODUCTION ROGERS			10944 500 022922	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID -> 109104	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3696 - 3708	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BROOKS			WELL #:	2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3851 - 3861
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	

B. R. A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494												
MURRAY, L. D. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295				
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
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
-----														
MURRAY, L. D. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
PATTON, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234				
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
01	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	336 N	138	-0-	-198	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
-----														
OXXN		630579												
HODGES		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392				
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			16
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			16
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			16
04	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				
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
BRA-GRAGG (BEND CONGL)			11157 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741										
BRA-GRAGG			WELL #:	1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122	
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
-----													
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	-0-
12		651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-	-0-
01		558 N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-	-0-
02		504 N	227	-0-	-277	-0-	227	2			N	-0-	-0-
03		558 N	16	-0-	-542	-0-	16	2			N	-0-	-0-
04		390 N	10	-0-	-380	-0-	10	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	
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
-----													
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BRAD, SOUTH (LAKE)			11195 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC			072506										
BELDING, W. H.			WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715	
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
-----													
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-	26
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-	26
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-	26
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-	26
*03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-	26
04		990 N	511	-0-	-479	-0-	511	3			N	-0-	26
-----													
STERLING OIL AND GAS			818896										
SLEMMONS, BERT			WELL #:	1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939	
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
-----													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)			11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.			026646										
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH			WELL #:	1	RRCID ->	017354	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3980 - 4040	
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
-----													
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-	-0-
-----													
HART CATTLE COMPANY "A"			WELL #:	1	RRCID ->	068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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
-----													
11		180 N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-	48
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	48
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	48
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	48



-----													
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646													
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			10
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			10
01		434 N	155	-0-	-279	-0-	155 2		N	-0-			10
02		1092 N	617	-0-	-475	-0-	617 2		N	-0-			10
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			10
*04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			10
-----													
ECHO PRODUCTION, INC. 240125													
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001													
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			82
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			82
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			82
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			82
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			82
*04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			82
-----													
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033													
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
*04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
-----													
BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	17	-0-	17	17	17 2		N	-0-			-0-
01		T. A.	18	-0-	18	35	18 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	30	-0-	30	65	30 2		N	-0-			-0-
03		T. A.	18	-0-	18	83	18 2		N	-0-			-0-
*04		83 X	-0-	-0-	-83	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A													
11		240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12		217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		N	-0-			-0-
01		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02		168 N	133	-0-	-35	-0-	133 2		N	-0-			-0-
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			-0-
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			-0-
-----													
BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EVANS (INCO) WELL #: 1 RRCID -> 091692 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 3894													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12-11-20													

-----															
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
J-TEC OPERATING, LLC 427739															
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MINGUS OIL & GAS 569683															
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEPHENS ENERGY CORP. 817515															
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A															
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A															
11		780 N	11	-0-	-769	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12		186 N	127	-0-	-59	-0-					N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	654	1	165
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369	461	1	73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81			154
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	339	1	135
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	801	648	1	288
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			288

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215						
BELDING		WELL #:		1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317 PERF. 3789 - 4248
11	270 N	172	-0-	-98	-0-	172 2	N	-0-		110
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 2	N	2		112
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		112
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		112
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 2	N	3		115
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2	N	-0-		115
-----										
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRANDON ALEXANDER (CADD0)				11376 075	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067						
STASNEY 2		WELL #:		1	RRCID ->	174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490 PERF. 3714 - 4490
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
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
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2	N	-0-		-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-		-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-		-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 2	N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	121687	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	2600 PERF. 1904 - 2252
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	121707	COMPL. DATE	07/04/1986	TOTAL DEPTH	2600 PERF. 2108 - 2163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

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

11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-

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

11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					12
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					12
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					12
02	1400 N	1239	-0-	-161	-0-	1239	2			N	-0-					12
03	1550 N	1149	-0-	-401	-0-	1149	2			N	-0-					12
*04	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1365	2	121	9	N	110	114	1			8

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MOSAIC OIL LLC				589978							
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	988 3	22 9	N	20		150
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-		150
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		150
02	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		150
03	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 3		N	-0-		150
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		150

ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	- 4098		
11	14B2 EXT	30	-0-	30	150	30 3		N	-0-		10
12	14B2 EXT	30	-0-	30	180	30 3		N	-0-		10
01	14B2 EXT	30	-0-	30	210	30 3		N	-0-		10
02	14B2 EXT	30	-0-	30	240	30 3		N	-0-		10
03	14B DENY	843	-0-	843	1083	843 3		N	-0-		10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1083			N	NO RPT		10

ROLLO RESOURCES, LLC				726791		RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	- 4252	
GILBERT W1				WELL #: 1W							
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223		RRCID -> 197293	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4076	- 4084	
RINGO-WELLS				WELL #: 1							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	147 1	344 3	Y	8		148
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	149 1	335 3	Y	1	1 8	148
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	171 1	324 3	Y	4	1 8	151
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	150 1	290 3	Y	5		156
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	142 1	306 3	Y	2		158
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	203 1	292 3	Y	-0-		158

BRAZOS (MARBLE FALLS)													
J-TEC PRODUCTION, LLC													
DEEP CREEK													
WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	

DEEP CREEK												
WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502												
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-

CANYON VIEW												
WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520												
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
*04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY													
WHARTON, AZEL													
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616													
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	62	1	146	3	Y	-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	64	1	144	3	Y	-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	68	1	129	3	Y	-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	-0-	65	1	126	3	Y	-0-
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	60	1	133	3	Y	-0-
*04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	113	3	Y	-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC												
PETTY, BETTIE ESTATE												
WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176												
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
*04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-

BRAZOS (STRAWN)												
ARCHER PETROLEUM												
MARSHALL, ED												
WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BAJA PRODUCTION				044650										
WHITE RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 154925	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3130	- 3138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
CV-S				WELL #: 4	RRCID -> 212109	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2793	- 2836					
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3				N	-0-			-0-

CV-S				WELL #: 7	RRCID -> 212112	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2761	- 2818					
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3				N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3				N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3				N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-			-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3				N	-0-			-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3				N	-0-			-0-

CV-S				WELL #: 14	RRCID -> 212278	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2804	- 2849					
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3				N	-0-			-0-

CV-S				WELL #: 11	RRCID -> 222027	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 2934	PERF. 2826	- 2867					
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3				N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3				N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3				N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3				N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3				N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3				N	-0-			-0-

CV-S				WELL #: 12	RRCID -> 223835	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2830	- 2865					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	0 X	-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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500) 11611 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 MESSER, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 096245 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 MARTIN, R.P.-A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2	N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2	N	-0-			-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2	N	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-			-0-
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-

-----

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-

-----

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

11	1020 N	881	-0-	-139	-0-	159 1	722 2	N	-0-			172
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	138 1	846 2	N	-0-			172
01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	199 1	766 2	N	-0-			172
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	245 1	571 3	N	-0-			172
03	992 N	614	-0-	-378	-0-	147 1	467 3	N	-0-			172
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			172

-----

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

11	1020 N	892	-0-	-128	-0-	161 1	731 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	141 1	869 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	981	-0-	-73	-0-	203 1	778 2	N	-0-			-0-
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	251 1	586 3	N	-0-			-0-
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	355 1	1127 3	N	-0-			-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

11	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	310 1	1405 2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1861	-0-	-61	-0-	260 1	1601 2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	382 1	1469 2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1377	-0-	-219	-0-	413 1	964 3	N	-0-			-0-
03	1860 N	1078	-0-	-782	-0-	259 1	819 3	N	-0-			-0-
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	310 1	1404 2	N	-0-			-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	261 1	1607 2	N	-0-			-0-
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	381 1	1464 2	N	-0-			-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	409 1	955 3	N	-0-			-0-
*03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	526 1	1667 3	N	-0-			-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4 1	20 2	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	5 1	21 2	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	6 1	14 3	N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17 1	55 3	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
ITX CORPORATION //CONT.// 427179															
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		1020 N	881	-0-	-139	-0-	159	1	722	2	N	-0-			-0-
12		1085 N	982	-0-	-103	-0-	137	1	845	2	N	-0-			-0-
01		1023 N	951	-0-	-72	-0-	196	1	755	2	N	-0-			-0-
02		812 N	796	-0-	-16	-0-	239	1	557	3	N	-0-			-0-
*03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	342	1	1085	3	N	-0-			-0-
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832															
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41	2	N	-0-			139
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-			139
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	2	N	-0-			139
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	16	1	38	3	N	-0-			139
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	3	N	-0-			139
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			139
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198															
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
*04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
-----															
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930															
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04		15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-			-0-
-----															
CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940															
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
-----															
PEBA OIL & GAS, INC. 648640															
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023															
11		600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-			-0-
12		620 N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-			-0-
01		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-			-0-
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
04		510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645																	
MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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																	
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						1
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						1
04	0	X	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																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						3
-----																	
GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A																	
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

-----													
BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
LADD-HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	064585	COMPL. DATE	05/27/1975	TOTAL DEPTH	4500	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
-----													
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 X	-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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	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	
-----													
10	14B2	EXT	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LADD-TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	068712	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
-----													
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	073584	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	N/A	
-----													
10	14B2	EXT	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LADD-CARR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	077569	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	4251 - 4282	
-----													
10	14B2	EXT	-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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LADD-CARR "K"		WELL #:		4	RRCID ->	077570	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4246 - 42521	
-----													
*10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	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-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278								
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297								
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

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
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
12		248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2	N	-0-			-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	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

11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11		126 R	126	-0-	-0-	-0-	37	1	89	3	Y	-0-	-0-
12		62 #	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	Y	-0-	-0-
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
03		80 R	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-	-0-
*04		82 R	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																		
BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)			11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406															
FLINN -A-			WELL #:	2	RRCID ->	262345	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4615 PERF. 3733 - 3900								
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	
-----																		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
ROLLO RESOURCES, LLC			726791															
YOUNGBLOOD, E.			WELL #:	1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 3893 - 3896								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14	
-----																		
WHITE MINES - KATY			743223															
WELL #:			1		RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656 PERF. 3780 - 3786								
10		14B2 EXT	-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-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223															
GILBERT, A. B. UNIT NO 1			WELL #:	1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386 PERF. 3776 - 3794								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
HERRING			743223															
WELL #:			1		RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886 PERF. 3816 - 3834								
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-	
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-	
02		84 N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925															
LOBO			WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617 PERF. 3787 - 3812								
11		510 N	423	-0-	-87	-0-	125	1	298	3	Y	-0-					-0-	
12		527 N	259	-0-	-268	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-	
01		527 N	346	-0-	-181	-0-	59	1	287	3	Y	-0-					-0-	
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	3	Y	-0-					-0-	
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	3	Y	-0-					-0-	
*04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	80	1	597	3	Y	-0-					-0-	



BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)												
ROLLO RESOURCES, LLC												
LADD-CARR "M"												
WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700												
M	ALLOW 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BRAZOS, EAST (STRAWN)												
ROLLO RESOURCES, LLC												
CHENAULT "A"												
WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034												
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-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
SEARS MARIE UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0												
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
TAYLOR												
WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-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-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

-----  
 BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 LADD-CARR "O" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

-----  
 GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-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-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

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

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

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

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

-----														
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
GILBERT, A. B.		WELL #:		4A	RRCID ->	144928	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2019 - 2113		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GILBERT, A. B.		WELL #:		4B	RRCID ->	144929	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2056 - 2098		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)				11611 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER					
MOSAIC OIL LLC				589978										
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	193319	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	2539	PERF.	2258 - 2271		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	134	3	22	9	N	20			100
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	133	3	22	9	N	20			120
01	118	118	-0-	-0-	-0-	96	3	22	9	N	20			140
02	129	129	-0-	-0-	-0-	85	3	44	9	N	40	161	1	19
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			19
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			19
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
HARGIS		WELL #:			RRCID ->	190619	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	1970 - 2069		
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
-----														
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
-----														
GILBERT W8		WELL #:		8W	RRCID ->	186425	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2428 - 2544		
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

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

11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

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

11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

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

11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	3	N	-0-		-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	3	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-		-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2162 - 2216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	3	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	N	-0-			-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	N	-0-			-0-
-----														
RIO BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	199323	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2143 - 2246		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JANA		WELL #:		2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-			-0-
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-			-0-
-----														
RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296		
11	14B2 EXT	29	-0-	29	29	3	1	26	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28	57	2	1	26	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	168	-0-	168	225	15	1	153	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	168	-0-	168	393	15	1	153	3	N	-0-			-0-
03	505 X	112	-0-	-393	-0-	9	1	103	3	N	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
-----														
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SAND VALLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2231 - 2260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646								
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	135234	COMPL. DATE	06/08/1990	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	3772 - 3778
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BRAZOS				WELL #:	1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	2440 - 2448
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-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF.	4269 - 4302
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		103	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		103	
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		103	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		103	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		103	
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		103	

DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4207 - 4221
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-		
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-		
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-		
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-		
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-		
*04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-		

DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4014 - 4276
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1 9 N	1		65		
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1 9 N	1		66		
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1 9 N	1		67		
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1 9 N	1		68		
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1 9 N	1		69		
*04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1 9 N	1		70		

-----  
 BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849  
 DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233

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
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1 9	N	1		11
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1 9	N	1		12
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1 9	N	1		13
02		280 N	227	-0-	-53	-0-	226	2	1 9	N	1		14
03		465 N	240	-0-	-225	-0-	239	2	1 9	N	1		15
*04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1 9	N	1		16

-----  
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-		-0-
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
*04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-		-0-

-----  
 DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----  
 EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689												
EDMONDSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	236987	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4211 - 4228				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-		12	1	115	3	N	-0-			38
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		107	1	1088	3	N	-0-			38
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		103	1	926	3	N	-0-			38
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-		31	1	284	3	N	-0-			38
03	1209	N	902	-0-	-307	-0-		76	1	826	3	N	-0-			38
04	990	N	748	-0-	-242	-0-		56	1	692	3	N	-0-			38
-----																
EDMONDSON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	237655	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4385 - 4390				
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-		41	1	378	3	N	-0-			-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-		32	1	327	3	N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-		29	1	262	3	N	-0-			-0-
02	392	N	182	-0-	-210	-0-		18	1	164	3	N	-0-			-0-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-		14	1	155	3	N	-0-			-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-		16	1	198	3	N	-0-			-0-
-----																
EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID ->	238245	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4054 - 4059				
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
04	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				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			179
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			179
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	161	1	18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
-----																
EDMONDSON "G"		WELL #:		9	RRCID ->	260341	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	4567	PERF.	4092 - 4096				
11	2970	X	1323	-0-	-1647	-0-		127	1	1177	3	Y	17			143
								19	9							
12	3069	X	1090	-0-	-1979	-0-		95	1	971	3	Y	22			165
								24	9							
01	1829	X	1034	-0-	-795	-0-		102	1	919	3	Y	12			177
								13	9							
02	1232	X	1136	-0-	-96	-0-		112	1	1016	3	Y	7	167	1	19
								8	9							
03	1364	X	1176	-0-	-188	-0-		98	1	1072	3	Y	5			24
								6	9							
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		148	1	1813	3	Y	5			29
								6	9							
-----																
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	267481	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3974 - 3986				
11	9450	X	9088	-0-	-362	-0-		9077	3	11	9	N	10			125
12	9765	X	9204	-0-	-561	-0-		9162	3	42	9	N	38			162
01	9548	X	9298	-0-	-250	-0-		9265	3	33	9	N	30	131	1	60
02	8624	X	6103	-0-	-2521	-0-		6060	3	43	9	N	39			99
03	9393	X	8368	-0-	-1025	-0-		8368	3			N	-0-	15	1	84
04	9090	X	6984	-0-	-2106	-0-		6956	3	28	9	N	25			109



BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 - 4150		
M	O	GAS 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	AMT CODE	BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	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		
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
-----													
L.J. RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRAZOS RIVER (ATOKA D )		//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683									
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	114541	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4202 - 4246		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	119690	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4232 - 4238		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634		WELL #: 1		RRCID -> 094169		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 4054 - 4058	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DOSHIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218250		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4088 - 4092			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRICO OIL, INC.		091040		WELL #: 1		RRCID -> 115778		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4201		PERF. 4084 - 4090	
11	630 N	418	-0-	-212	-0-	418	2		N	-0-			84
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			84
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			84
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			84
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			84
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			84
-----													
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 21		RRCID -> 179310		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 4183		PERF. 4045 - 4053	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
-----													
PIERCE, J. S.		WELL #: 23		RRCID -> 218878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4084 - 4092			
11	14B2 EXT	10	-0-	10	80	10	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	90	10	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	9	-0-	9	99	9	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
PIERCE, J. S.		WELL #:		25		RRCID -> 225570		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4140 - 4150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.		WELL #:		26		RRCID -> 234441		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4110 - 4123		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	98	10	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	108	10	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		1		RRCID -> 090918		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4066 - 4069	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70	

HOPE, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 090919		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4048 - 4069		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

BRECKIE (CONGL. 4150)		11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
KRAMER OPERATING, LLC		476586												
LACY, BRECKIE E.		WELL #:		1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122		PERF. N/A		
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	134	3	4	9	N	4			94
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	159	3	6	9	N	5			99
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	N	2			101
02	168 #	94	-0-	-74	-0-	77	3	17	9	N	15			116
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	162	3	9	9	N	8			124
04	150 #	64	-0-	-86	-0-	56	3	8	9	N	7			131

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		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
BRIDGES (STRAWN) //CONT.// 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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															
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
01		279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
02		196 N	131	-0-	-65	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
03		217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	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															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----															
GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930															
11		450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-			-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02		392 N	360	-0-	-32	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
*04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
-----															
COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932															
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

BROOKE (DUFFER)		//CONT.// 12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218 2	N	-0-		97
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		97
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218 2	N	4	3 1	94
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	4	4 8	94
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		94
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774 2	N	3		97

  

GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3946 - 3962	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		30
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 1	22
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

  

GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3892 - 3908	
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-

  

ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3882 - 3902	
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443 2	N	-0-		-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-

  

ALMA GUINN		WELL #: 1		RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 4062		PERF. 3914 - 3926	
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		2
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	-0-		2
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	N	-0-		2
02	1680	N	1427	-0-	-253	-0-	1427 2	N	-0-		2
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-		2
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-		2

  

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #: 1		RRCID -> 017404		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 1166		PERF. 1116 - 1166	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685												
HENNDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A												
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
02		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0												
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
02		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A												
11		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
02		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KING, ALAN D. 463803												
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275															
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
R & D OPERATING, INC. 685874															
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215															
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-				-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-				-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-				-0-
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281															
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A															
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT				-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		8 N		8	-0-	-0-		8	2		Y	-0-			-0-
12		13 N		13	-0-	-0-		13	2		Y	-0-			-0-
01		12 N		12	-0-	-0-		12	2		Y	-0-			-0-
02		8 N	NO RPT		-0-	-8					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		12 N	NO RPT		-0-	-12					Y	NO RPT			-0-
-----															
TEJAS JACK SALES, INC. 841296															
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A															
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-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-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															
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-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A															
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-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-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															
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-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-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															
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-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	24	12 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-

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

11	14 N		14	-0-	-0-	-0-	14 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	40	20 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-

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

11	14 N		14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
12	21 N		21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			-0-
01	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			-0-
02	14 N	NO RPT		-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-

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

11	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
12	11 N		11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
01	11 N		11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
02	8 N	NO RPT		-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	11 N	NO RPT		-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-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

11	16 N		16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
12	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-
01	31 N		17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-			-0-
02	15 N		15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-
*03	14 N		14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A														
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A														
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
BARNUM, STORMY G. 052920														
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174														
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02		56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
-----														
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451														
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 058851													
WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		270 #	233	-0-	-37	-0-	233 2		N	-0-		-0-	
12		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-	
01		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-	
02		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-	
03		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-	
*04		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-	
-----													
YATES, H. R.													
WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838													
11		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-	
12		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		-0-	
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-	
02		56 #	34	-0-	-22	-0-	34 2		Y	-0-		-0-	
03		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-		-0-	
04		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-		-0-	
-----													
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"													
WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851													
11		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
12		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-	
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-	
02		56 #	37	-0-	-19	-0-	37 2		N	-0-		-0-	
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		-0-	
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-		-0-	
-----													
SRC-STOVER													
WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860													
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		20	
12		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		20	
01		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		20	
02		196 #	181	-0-	-15	-0-	181 2		N	-0-		20	
03		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		20	
04		210 #	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-		20	
-----													
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878													
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		-0-	
12		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-	
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		-0-	
02		56 #	39	-0-	-17	-0-	39 2		Y	-0-		-0-	
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-		-0-	
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-		-0-	
-----													
BATES													
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879													
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-	
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
01		62 #	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		-0-	
02		56 #	21	-0-	-35	-0-	21 2		N	-0-		-0-	
03		62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		-0-	
*04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-	

-----												
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN			
BEAKLEY, HARRY L.				059785								
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:		1	RRCID ->	128654	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BGM PRODUCTION, LLC				068494								
PITZER, J. E.		WELL #:		4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF.	2448 - 2452
11	60 #	27	-0-	-33	-0-		27 2		Y	-0-		-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-		12 2		Y	-0-		-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-		23 2		Y	-0-		-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29 2		Y	-0-		-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-		29 2		Y	-0-		-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-		18 2		Y	-0-		-0-
-----												
PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2436 - 2466
11	60 #	27	-0-	-33	-0-		27 2		Y	-0-		-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-		12 2		Y	-0-		-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-		23 2		Y	-0-		-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29 2		Y	-0-		-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-		28 2		Y	-0-		-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-		18 2		Y	-0-		-0-
-----												
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 - 2434
11	60 #	27	-0-	-33	-0-		27 2		Y	-0-		-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-		13 2		Y	-0-		-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-		23 2		Y	-0-		-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29 2		Y	-0-		-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-		28 2		Y	-0-		-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-		19 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
DAVIS, W.B. //CONT.// 100298												
WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
04	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												
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	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												
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622										
HAYS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2306 - 2312		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		WELL #:		153608	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
-----														
CONNER-MARRS COMPANY		WELL #:		172005	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
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															
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
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			19
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			19
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			19
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-			19
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			19
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			19
-----															
FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680															
11		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
12		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
03		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
*04		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
-----															
GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422															
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02		28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411															
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02		28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456															
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02		56 #	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HALL, ANCIL 345500															
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN									
HALL, MURLIN KEITH				346804												
HALL, C.				WELL #: 2	RRCID -> 141045	COMPL. DATE 03/12/1992	TOTAL DEPTH 544	PERF. 522	-	530						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HORNER, T. R.				400505												
HORNER, T. R.				WELL #: 1	RRCID -> 161565	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 1896	PERF. N/A								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES, GEORGIA RUTH				442020												
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762	-	1771						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KEITH D. WILLIAMS				453555												
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 500	PERF. 485	-	490						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410										
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 -	2636	
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
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-		30	3	1	9	N	1	34
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-		31	3	1	9	N	1	35
01		31 #	21	-0-	-10	-0-		20	3	1	9	N	1	36
02		56 #	15	-0-	-41	-0-		14	3	1	9	N	1	37
03		62 #	41	-0-	-21	-0-		40	3	1	9	N	1	38
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT	38

PETROLIA GROUP, L.L.C.		660810												
BROOKS, D.		WELL #:		4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	415 -	623	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BROOKS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	154385	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	1696	PERF.	606 -	611	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	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	
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-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-		
04	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	
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-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		0 #	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PITCOCK, INC.										665870		RRCID -> 115323		COMPL. DATE 07/29/1974		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719	
PITCOCK CATTLE COMPANY										WELL #: 5							
11		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			158		
12		186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			158		
01		186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			158		
02		168 #	85	-0-	-83	-0-	85	2			N	-0-			158		
03		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			158		
*04		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			158		

PITCOCK CATTLE COMPANY										WELL #: 6		RRCID -> 115324		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715	
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-		
12		155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-		
01		155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-		
02		140 #	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-			-0-		
03		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-		
*04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	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	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
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-			-0-
12	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2	N	-0-			-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
02	168 #	133	-0-	-35	-0-	133	2	N	-0-			-0-
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-			-0-
04	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	2	N	-0-			-0-
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718												
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-			2
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			2
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			2
02	140 #	90	-0-	-50	-0-	90	2	N	-0-			2
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			2
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
REACH OIL										WELL #:		1		RRCID -> 158082		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778	
THRIFTY										695802											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
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-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
NEWTON, A. J.										WELL #:		6 A		RRCID -> 217849		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333			
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-			-0-						
*12	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			-0-						
*01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-						
02	224	#	126	-0-	-98	-0-	126	2			N	-0-			-0-						
03	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-			-0-						
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
NEWTON, A. J.										WELL #:		3 A		RRCID -> 217853		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284			
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-						
*12	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-						
*01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-						
*02	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-						
03	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-			-0-						
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
NEWTON, A. J.										WELL #:		4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354			
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			-0-						
*12	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-						
*01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-						
*02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-						
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			-0-						
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
INCE										WELL #:		5		RRCID -> 281209		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368			
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-						
12	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-						
01	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-						
*02	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-						
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-						
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
INCE										WELL #:		1		RRCID -> 281234		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563			
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-						
12	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-						
01	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-						
*02	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-						
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-						
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
INCE										WELL #:		2		RRCID -> 281235		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524			
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-						
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-						
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-						
*02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-						
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-						
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-						

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
REACH OIL		//CONT.// 695802														
INCE		WELL #: 6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
INCE		WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295								
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
INCE		WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612								
11	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
INCE		WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388								
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*02	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
INCE		WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354								
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REDWOOD OPERATING, INC.		697137		RRCID -> 147937		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316								
HURLBUT, F. J.		WELL #: 2														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SHADY OIL CO.				768360											
NEWTON, L. E.				WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448		
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
11	258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
*12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
*02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03	248 #	178	-0-	-70	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260		
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARMICHAEL				WELL #:	2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628		
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112 #	40	-0-	-72	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	93 #	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHELTON, TED EDWARD				WELL #:	1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614		
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				WELL #:	4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824		
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			5
12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			5
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			5
02	308 #	279	-0-	-29	-0-	-0-	279	3			N	-0-			5
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			5
*04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			5
-----															
TURNER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	125092	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2255 - 2271		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
CAMP & PARKS //CONT.// 806190																	
WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02		84 #	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
-----																	
CAMP&PARKS																	
WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457																	
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02		84 #	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
-----																	
CAMP & PARKS																	
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504																	
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02		56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
-----																	
NEWTON																	
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214																	
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02		56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
-----																	
RINGHOFFER, A. H.																	
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832																	
11		210 #	164	-0-	-46	-0-	162	3	2	9	N	2					92
12		186 #	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	N	5					97
01		217 #	169	-0-	-48	-0-	163	3	6	9	N	5	91	1			11
02		196 #	167	-0-	-29	-0-	145	3	22	9	N	20					31
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	187	3	33	9	N	30					61
04		180 #	151	-0-	-29	-0-	148	3	3	9	N	3					64
-----																	
WOOD, MAUDIE																	
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796																	
11		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIBBY, J.C.																	
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479																	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 806190												
THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						
11		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	6
12		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	6
01		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	6
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	6
03		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	6
*04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	6
-----												
ALLEN, E. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178												
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STOVER, DON												
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154												
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
AVT												
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266												
11		300 #	227	-0-	-73	-0-	227	3		N	-0-	-0-
12		279 #	192	-0-	-87	-0-	192	3		N	-0-	-0-
01		279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-	-0-
02		252 #	126	-0-	-126	-0-	126	3		N	-0-	-0-
03		279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-	-0-
04		240 #	135	-0-	-105	-0-	135	3		N	-0-	-0-
-----												
MATSON, P. I.												
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005												
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-	-0-
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
04		60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-	-0-
-----												
ALFORD, GLENN												
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872												
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
12		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-
02		112 #	87	-0-	-25	-0-	87	3		N	-0-	-0-
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-	-0-
04		120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-	-0-
-----												
WHITE, C.M.												
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474												
11		120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-	-0-
12		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-	-0-
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-	-0-
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	107	3		N	-0-	-0-
03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-	-0-



BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
NICHOLS, GLADYS "A" //CONT.// 806190														
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
-----														
NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750														
11		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02		84 #	59	-0-	-25	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
-----														
TABER, ELMER S. 834315														
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963														
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																
BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN									
TEJAS JACK SALES, INC.			//CONT.//	841296												
FITZGERALD			WELL #:	12	RRCID ->	249991	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1046 - 1056				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FITZGERALD			WELL #:	10	RRCID ->	249992	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1008 - 1034				
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC			841316													
TAYLOR, B. L.			WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086				
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PICKETT, G. W.			WELL #:	1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 - 1962				
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-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				
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-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				
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN					
TRAWEEK, J. H.				866595										
TRAWEEK BMG.				WELL #:	1	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692 - 701	
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
-----														
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TURNER, RICHARD				874249										
NOBLE, D. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	099101	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	414 - 417	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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	
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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04		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	
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			75
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			75
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			75
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			75
03	394	R	394	-0-	-0-	-0-	355	2	39	9	N	35		110
*04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	344	2	22	9	N	20		130
-----														
NEWTON, ROSS J.				WELL #:	3	RRCID ->	283808	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2766 - 2774	
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01	372	#	221	-0-	-151	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	336	#	192	-0-	-144	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	372	#	320	-0-	-52	-0-	320	2		N	-0-			-0-
*04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
//CONT.//													
12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
953565													
4 J'S PRODUCTION													
KEEL													
WELL #: 1 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)													
12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
022922													
ANDERSON PRODUCTION													
BURCHAM													
WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891													
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-	
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-	
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
*03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-	
04		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
-----													
HENSON, M. M.													
WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024													
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
*03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
*04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
-----													
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC													
028757													
STANLEY, R.													
WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032													
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-	
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ARNOT OIL COMPANY, LLC													
033012													
GEYE													
WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282													
11		690 N	630	-0-	-60	-0-	605	2	25	9	N	23	214
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	639	2	28	9	N	25	239
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	616	2	30	9	N	27	82
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	535	2	25	9	N	23	105
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	589	2	25	9	N	23	128
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128	
-----													
BARRON, FRANKLIN													
053323													
FORTNER, ED													
WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A													
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BARRON, FRANKLIN //CONT.// 053323  
 FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

M O	ALLOW 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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		058851		WELL #: 1		RRCID -> 093614		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848			
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
11		61 N	61	-0-	-0-		61 2		N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6		56 2		N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8		54 2		N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22		34 2		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9		53 2		N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7		53 2		N	-0-			-0-
-----													
BC EXPLORATION, LLC		058914		WELL #: 41		RRCID -> 127156		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
F S & D "A"		058914		WELL #: 42		RRCID -> 127740		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
F S & D "A"		058914		WELL #: 43		RRCID -> 127741		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
K F O		058914		WELL #: 1		RRCID -> 128928		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
K F O		058914		WELL #: 2		RRCID -> 128929		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BLACKWATER SWD, LLC 073332													
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			76
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			76
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			76
02		420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2	N	-0-			76
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			76
*04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			76
-----													
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403													
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2	N	-0-			-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
*04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	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													
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
01		32 N	17	-0-	-15	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
*03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
-----													
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298													
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUCE OGLETREE LLC 103274 TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792															
11		0 W	59	-0-	59	603	59	2			Y	-0-			-0-
12		0 W	33	-0-	33	636	33	2			Y	-0-			-0-
01		0 W	28	-0-	28	664	28	2			Y	-0-			-0-
02		0 W	39	-0-	39	703	39	2			Y	-0-			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	703					Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	703					Y	NO RPT			-0-
-----															
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728															
11		0 W	60	-0-	60	494	60	2			Y	-0-			-0-
12		0 W	34	-0-	34	528	34	2			Y	-0-			-0-
01		0 W	27	-0-	27	555	27	2			Y	-0-			-0-
02		0 W	39	-0-	39	594	39	2			Y	-0-			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	594					Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	594					Y	NO RPT			-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852												
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
11		0 W	58	-0-	58	476	58	2	N	-0-		-0-
12		0 W	32	-0-	32	508	32	2	N	-0-		-0-
01		0 W	25	-0-	25	533	25	2	N	-0-		-0-
02		0 W	39	-0-	39	572	39	2	N	-0-		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	572			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	572			N	NO RPT		-0-
-----												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753												
11		0 W	59	-0-	59	485	59	2	N	-0-		-0-
12		0 W	33	-0-	33	518	33	2	N	-0-		-0-
01		0 W	25	-0-	25	543	25	2	N	-0-		-0-
02		0 W	42	-0-	42	585	42	2	N	-0-		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
-----												
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828												
11		0 W	58	-0-	58	511	58	2	N	-0-		-0-
12		0 W	25	-0-	25	536	25	2	N	-0-		-0-
01		0 W	30	-0-	30	566	30	2	N	-0-		-0-
02		0 W	38	-0-	38	604	38	2	N	-0-		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	604			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	604			N	NO RPT		-0-
-----												
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844												
11		0 W	59	-0-	59	396	59	2	N	-0-		-0-
12		0 W	15	-0-	15	411	15	2	N	-0-		-0-
01		0 W	22	-0-	22	433	22	2	N	-0-		-0-
02		0 W	41	-0-	41	474	41	2	N	-0-		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	474			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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068												
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020												
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980												
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048												
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046												
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046												
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066															
M	O	ALLOW 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
11		43 N		43	-0-	-0-		43	2		N	-0-			-0-
12		50 N		50	-0-	-0-		50	2		N	-0-			-0-
01		49 N		49	-0-	-0-		49	2		N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT		-0-	-28					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		30 N	NO RPT		-0-	-30					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048															
11		72 N		72	-0-	-0-		72	2		N	-0-			-0-
12		83 N		83	-0-	-0-		83	2		N	-0-			-0-
01		82 N		82	-0-	-0-		82	2		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT		-0-	-56					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT		-0-	-60					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050															
11		167 N		167	-0-	-0-		167	2		N	-0-			-0-
12		190 N		190	-0-	-0-		190	2		N	-0-			-0-
01		189 N		189	-0-	-0-		189	2		N	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT		-0-	-112					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		120 N	NO RPT		-0-	-120					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040															
11		103 N		103	-0-	-0-		103	2		N	-0-			-0-
12		118 N		118	-0-	-0-		118	2		N	-0-			-0-
01		117 N		117	-0-	-0-		117	2		N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT		-0-	-84					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		90 N	NO RPT		-0-	-90					N	NO RPT			-0-
-----															
CHAMBERS, R. H. LLC 143549															
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176															
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-
03		INJECT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A															
11		14B DENY			-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY			-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY			-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY			-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													
12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
CREEK ENERGY, INC. 188579													
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
-----													
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848													
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2				-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2				-0-
01	0 N	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0				-0-
02	0 N	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0				-0-
03	1736 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-1736	-0-	0	0				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
D & L OPERATING CO. 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
11	14B	DENY	64	-0-	64		1065	64	2		Y	-0-
12	14B	DENY	66	-0-	66		1131	66	2		Y	-0-
01	14B	DENY	76	-0-	76		1207	76	2		Y	-0-
02	14B	DENY	100	-0-	100		1307	100	2		Y	-0-
03	14B	DENY	100	-0-	100		1407	100	2		Y	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1407				Y	NO RPT
-----												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
*11	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2		Y	-0-
12	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2		Y	-0-
01	124	N	100	-0-	-24		-0-	100	2		Y	-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2		Y	-0-
03	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2		Y	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT
-----												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
*11	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2		Y	-0-
12	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2		Y	-0-
01	124	N	100	-0-	-24		-0-	100	2		Y	-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-		-0-	126	2		Y	-0-
03	56	N	56	-0-	-0-		-0-	56	2		Y	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT
-----												
DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
-----												
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
-----												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382												
11	60	N	50	-0-	-10		-0-	50	4		N	-0-
12	62	N	50	-0-	-12		-0-	50	4		N	-0-
01	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	4		N	-0-
02	56	N	50	-0-	-6		-0-	50	4		N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
04	60	N	NO RPT	-0-	-60		-0-				N	NO RPT

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4		N	-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	4		N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386												
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4		N	-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	50	4		N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4		N	-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
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												
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
FOJTASEK, JOE 275184												
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
FORD, C.O. 275626												
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																	
FURRY, M. M.																	
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) 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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FURRY PRODUCING COMPANY																	
NICHOLS, GLADYS																	
WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775																	
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
-----																	
GRADON OIL COMPANY																	
KEVIN-INGRAM-TAYLOR																	
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545																	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JAM OIL & GAS COMPANY																	
SCOTT, IRVINE D.																	
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
K & W VANPELT COMPANY																	
WINDHAM, J. H.																	
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KLH OIL & GAS, INC.																	
SMITH, M. O.																	
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832																	
11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810												
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	-0-
12	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-	-0-
01	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	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												
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
-----												
MCCLATCHY, GARNER 540180												
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	98
-----												
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427												
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NEWSOM, MACK 608607												
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
OTEX LLC 628115												
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2	Y	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			-0-	
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278												
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2	Y	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			-0-	
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2	Y	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			-0-	
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307												
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2	Y	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			-0-	
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810											
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PITCOCK, INC. 665870													
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639													
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	Y	4	129
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	114	2	4	9	Y	4	133
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	114	2	11	9	Y	10	143
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	113	2	3	9	Y	3	146
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	223	2	9	9	Y	8	154
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	Y	4	158

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624													
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-	1
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-	1
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-	1
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-	1
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	1
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-	1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			1
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			1
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			1
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			1
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			1
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2020												
-----												
PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020												
-----												
BOYSEN, S F 681466												
WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOYSEN, S.F. 681466												
WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900												
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2020 - P/A 11/10/20												
-----												
BOYSEN, S.F. 681466												
WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700												
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020 - P/A 11/06/20												
-----												
BOYSEN, S.F. 681466												
WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720												
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2020												

-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
 BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020 - WELL PLUGGED 11/11/202												

-----  
 T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 REACH OIL SHEFFIELD 695802 WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

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	7	-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT			-0-

-----  
 DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	68	7	-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
REACH OIL //CONT.// 695802										
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 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	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					71
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					71
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			71	7	-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A										
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282										
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A										
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A										
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A										
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A										
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
REACH OIL //CONT.// 695802													
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266													
*05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322													
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-	
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-		-0-	
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-	
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334													
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-	
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		-0-	
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		-0-	
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-	
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240													
*05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-	
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-		-0-	
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-	
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		-0-	
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-	
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
*03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
REACH OIL //CONT.// 695802													
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-	
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-	
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-	
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-	
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2		N	-0-		-0-	
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-	
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-		-0-	
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-	
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-	
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-	
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RINGO RIG LLC 712386													
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404													
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	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													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SO OPERATING COMPANY 800281													
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955													
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-	
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
04		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-		-0-	
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190													
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713													
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-	
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-	
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-	
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-	
*04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-	
-----													
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		24	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		25	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		26	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		27	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190												
HOLT, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 031879		COMPL. DATE 12/26/1963		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2596 - 2616				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-		501 3		1 9	N	1			41
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-		496 3		1 9	N	1			42
01	434 N	329	-0-	-105	-0-		325 3		4 9	N	4			46
02	476 N	267	-0-	-209	-0-		265 3		2 9	N	2			48
03	496 N	475	-0-	-21	-0-		471 3		4 9	N	4			52
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-		459 3		4 9	N	4			56
-----														
ANGEL		WELL #: 1		RRCID -> 032141		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2715 - 2755				
11	120 N	106	-0-	-14	-0-		106 3			N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-		114 3			N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 3			N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-		101 3			N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-		119 3			N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-		112 3			N	-0-			-0-
-----														
ALLCORN, H. L., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035109		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 2318		PERF. N/A				
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-			47
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3			N	-0-			47
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3			N	-0-			47
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3			N	-0-			47
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3			N	-0-			47
04	90 N	68	-0-	-22	-0-		68 3			N	-0-			47
-----														
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 038478		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 2822		PERF. N/A				
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 3			N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-		138 3			N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-		145 3			N	-0-			-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-		83 3			N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-		122 3			N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-		123 3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038488		COMPL. DATE 03/06/1966		TOTAL DEPTH 1493		PERF. N/A				
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3			N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3			N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3			N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-		94 3			N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3			N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-		117 3			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, L. E.		WELL #: 1 M		RRCID -> 041053		COMPL. DATE 01/28/1967		TOTAL DEPTH 2306		PERF. N/A				
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		51 3			N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 3			N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 3			N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-		45 3			N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3			N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-		49 3			N	-0-			-0-
-----														
MURPHREE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 055428		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 2684		PERF. N/A				
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 3			N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-		144 3			N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-		140 3			N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-		125 3			N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 3			N	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-		127 3			N	-0-			-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232												
M O	ALLOW 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
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-	10
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-	10
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-	10
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	164	3			N	-0-	10
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	10
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-	10
-----												
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	-0-
12	T. A.	148	-0-	148	-0-	148	3			Y	-0-	-0-
01	T. A.	112	-0-	112	-0-	260	112	3		Y	-0-	-0-
02	T. A.	122	-0-	122	-0-	382	122	3		Y	-0-	-0-
03	583	201	-0-	-382	-0-	201	3			Y	-0-	-0-
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-	-0-
-----												
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
04	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												
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	-0-
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-	-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-	-0-
-----												
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-	-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
*04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
-----												
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-		-0-
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-		-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		-0-
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3	N	-0-		-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	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												
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-		-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
02		112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3	N	-0-		-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-		-0-
02		112 N	60	-0-	-52	-0-	60	3	N	-0-		-0-
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-		-0-
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3	N	-0-		-0-
-----												
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A												
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3	N	-0-		-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-
-----												
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A												
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-		-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3	N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
-----										
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A										
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-
-----										
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A										
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	35
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	35
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	35
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	53	3		N	35
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	35
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3		N	35
-----										
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A										
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-
-----										
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A										
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-
-----										
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0										
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-
02	532 N	331	-0-	-201	-0-	331	3		N	-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3		N	-0-
*04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-
-----										
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A										
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-
02	672 N	451	-0-	-221	-0-	451	3		N	-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 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)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
11		450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3	N	-0-		50
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-		50
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3	N	-0-		50
02		392 N	309	-0-	-83	-0-	309 3	N	-0-		50
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		50
*04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		50
-----											
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A											
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
-----											
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A											
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
*04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
-----											
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A											
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		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3	N	-0-		30
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		30
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		30
-----											
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A											
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		11
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		11
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		11
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3	N	-0-		11
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		11
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		11
-----											
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A											
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
*04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
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
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3	N	-0-		-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-		-0-
-----												
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		40
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		40
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-		40
02		196 N	126	-0-	-70	-0-	126	3	N	-0-		40
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-		40
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3	N	-0-		40
-----												
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
-----												
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-
-----												
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3	N	-0-		-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-		-0-
-----												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
04		210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3	N	-0-		-0-
02		112 N	60	-0-	-52	-0-	60	3	N	-0-		-0-
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
WELL #:		5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2250 - 2265	
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
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-			-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2264 - 2278	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			39
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			39
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-			39
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166 3	N	-0-			39
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3	N	-0-			39
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3	N	-0-			39
-----											
WELL #:		12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2252 - 2264	
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3	N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3	N	-0-			-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264 3	N	-0-			-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3	N	-0-			-0-
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		4A		RRCID -> 091754		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 1843 - 1847	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
-----											
WELL #:		14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603		PERF. 2254 - 2264	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		2		RRCID -> 092532		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2450 - 2454	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			35
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			35
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			35
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			35
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			35
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			35
-----											
WELL #:		4		RRCID -> 093441		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3022 - 3026	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190												
KING		WELL #: 1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2847 - 2856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-			-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			-0-
-----														
FORD, HENRY M.		WELL #: 1		RRCID -> 096301		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 2442		PERF. 1701 - 1706				
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-			24
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-			24
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			24
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-			24
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			24
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-			24
-----														
BUCY, BETTY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 097888		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 2516		PERF. 2238 - 2258				
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-			-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			-0-
-----														
TURNER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 100315		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2312 - 2320				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 101988		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2627		PERF. 2271 - 2276				
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			20
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			20
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			20
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-			20
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-			20
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-			20
-----														
THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 101989		COMPL. DATE 08/13/1980		TOTAL DEPTH 2575		PERF. 2272 - 2276				
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1			37
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	N	1			38
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	N	2			40
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-			40
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-			40
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-			40
-----														
THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 101990		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 2717		PERF. 2284 - 2284				
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			37
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			37
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			37
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			37
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-			37

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877												
M O	ALLOW 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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721												
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-
-----												
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719												
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-	14
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-	14
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	14
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-	14
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	14
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	14
-----												
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380												
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-	-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-	-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
-----												
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995												
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-	-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-	-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	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												
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	31
12		155 N	100	-0-	-55	-0-		100	4		N	31
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	31
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	31
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	31
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	31
-----												
TEJAS JACK SALES, INC. 841296												
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316														
TAYLOR B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 064540		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 3128 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR, B.L.		WELL #: 3		RRCID -> 071422		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR, B. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072612		COMPL. DATE 05/10/1977		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR, B. L.		WELL #: 5		RRCID -> 082729		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOMCO OIL & GAS INC.		861759		RRCID -> 069881		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A								
FOREMAN, ADDIE		WELL #: 2														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITE, L. L.		918440		RRCID -> 099155		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785								
WHITE, L. L.		WELL #: 1														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554														
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484														
M	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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
XPLORE OPERATING, LLC 946023														
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A														
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
*04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694														
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675														
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
01		186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964														
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																	
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
3 S PRODUCTION, INC.										953796							
WILLETT										WELL #:	1A	RRCID -> 090381	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2960 - 2970		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	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		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2021 - WELL PLUGGED 1/15/21																	
-----																	
MOORE, H. B., -A-										WELL #:	2	RRCID -> 041332	COMPL. DATE 12/01/1966	TOTAL DEPTH 1135	PERF. N/A		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCCELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2021												

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298																	
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021																	
-----																	
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209																	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																	
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2021																	
-----																	
CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213																	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2021 - WELL PLUGGED 1-29-21																	
-----																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622																	
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A																	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A																	
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946																	
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A																	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946												
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176												
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188												
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
R & D OPERATING, INC. 685874												
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A												
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/24/2020								
-----												
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168												
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y		-0-	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y		-0-	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y		-0-	-0-
02		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y		NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A												
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y		-0-	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y		-0-	-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y		-0-	-0-
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y		NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
WILSON RANCH 930205												
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		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												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
R & D OPERATING, INC. 685874												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-



BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582												
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
BOYSEN, B. S.		WELL #:		2	RRCID ->	017471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1590 - 1720	
M O	ALLOW 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
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
-----												
BOYSEN, B. S.		WELL #:		3	RRCID ->	017472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
-----												
SMITH, BROOK		WELL #:		1	RRCID ->	017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
-----												
SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
-----												
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
-----												
WISE, W. S.		933420			RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515	
SMITH, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
WISE, W. S. //CONT.// 933420												
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515												
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
-----												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD												
WYOMING DIAMOND A LLC 945735												
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837												
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	-0-
02		196 N	92	-0-	-104	-0-	92	2		N	-0-	-0-
03		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912												
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
02		196 N	92	-0-	-104	-0-	92	2		N	-0-	-0-
03		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660												
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
02		196 N	91	-0-	-105	-0-	91	2		N	-0-	-0-
03		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150												
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
*04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	62
-----												
BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080												
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-	-0-
04		120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3		N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BUCK CREEK (MARBLE FALLS)		12885 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 3		RRCID -> 260654		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 5161		PERF. 4564 -		4587	
HICKMAN, MELISSA															
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
BUCK RANCH (ATOKA)		12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
DIXON, R. MCFARLAND		221423		WELL #: 1		RRCID -> 070327		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 4602 -		4612	
DIXON															
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIXON		574775		WELL #: 2		RRCID -> 071284		COMPL. DATE 05/10/1977		TOTAL DEPTH 6060		PERF. N/A			
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIXON		574775		WELL #: 3		RRCID -> 075116		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4993 -		5039	
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MONCRIEF, C. B.		574775		WELL #: 17V		RRCID -> 239820		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3424 -		3528	
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OXXN		630579		WELL #: 1		RRCID -> 070335		COMPL. DATE 01/24/1977		TOTAL DEPTH 5965		PERF. N/A			
MCFARLAND J															
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUCK RANCH (STRAWN)		12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 068189		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 2848		PERF. N/A	
BUCK RANCH													
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3	N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	3	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3	N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3	N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-		101	3	N	-0-			-0-
-----													
BUCK RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 1912 - 0	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3	N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-		104	3	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3	N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3	N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-		101	3	N	-0-			-0-
-----													
BUCK RANCH				WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3	N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	3	N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3	N	-0-			-0-
-----													
BRADFORD, CHARLES				WELL #: 1		RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 2600		PERF. N/A	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3	N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	3	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3	N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3	N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-		101	3	N	-0-			-0-
-----													
BUCK RANCH				WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808		PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3	N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-		100	3	N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-		107	3	N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-		101	3	N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF, C. B.				574775								
J. M. RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11 1	294 2	N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	53 1	304 2	N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 2	N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	70 1	273 2	N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	87 1	339 2	N	-0-			-0-
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	103 1	316 2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 C	RRCID -> 084371	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118 PERF. 2001 - 2371			
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PICKARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156977	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180 PERF. 1744 - 1994			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1740 - 1764			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXXN HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800 PERF. 1813 - 1830			
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
04	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			
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		12889 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
BUCK RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2445		
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
02	280 N	100	-0-	-180	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03	310 N	114	-0-	-196	-0-	114 3		N	-0-			-0-
04	300 N	101	-0-	-199	-0-	101 3		N	-0-			-0-
-----												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655						CNTY: PARKER				
LANGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3471 - 3504		
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MONCRIEF, C. B.		574775						CNTY: PARKER				
MONCRIEF RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2356 - 2371		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TREE OPERATING, LLC		867559						CNTY: PARKER				
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4406 - 4420		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
-----															
BUCKNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12950 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PARKER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
BIRD		WELL #:		3	RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 3570		- 3672		
-----															
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		
-----															
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1544		- 2508		
-----															
MOSAIC OIL LLC				589978											
GANKY		WELL #:		2	RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 1280		- 1286		
-----															
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
HAYTER		WELL #:		1	RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH 5209		PERF. 1624		- 1629		
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
HARRISON		WELL #:		2	RRCID -> 083573		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1453		- 1462		
-----															
*10	36 N		36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
HITT, G.L.		WELL #: 1		RRCID -> 083616		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526								
M	ALLOW CODE	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
-----																
STEPHENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600								
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
EVANS, FRANK		WELL #: 1R		RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TREE OPERATING, LLC		867559		WELL #: 1		RRCID -> 083617		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747						
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
XTO ENERGY INC.				945936									
JORDAN, J B				WELL #:	1	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	1452 - 1461
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-			-0-
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
01	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2		Y	-0-			-0-
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
03	961 N	820	-0-	-141	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
04	930 N	446	-0-	-484	-0-	446	2		Y	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BLACK 'C'				WELL #:	4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	4041 - 4044
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
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC				337080		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BLACK BROTHERS				WELL #:	6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4060 - 4067
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
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
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BLACK 23				WELL #:	1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058
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
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3608	2	15 9	N	14			94
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-			94
01	3689 X	3609	-0-	-80	-0-	3609	2		N	-0-			94
02	3332 X	3132	-0-	-200	-0-	3132	2		N	-0-			94
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-			94
*04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3753	2	14 9	N	13			107

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010												

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
KNOX, E. L., DR.		WELL #:		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			4
12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			4
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			4
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4

HENDERSON, W. H.		WELL #:		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	DLQ	G-10	51	-0-	51	321	51 3	Y	-0-			8
12	DLQ	G-10	54	-0-	54	375	54 3	Y	-0-			8
01	421	X	46	-0-	-375	-0-	46 3	Y	-0-			8
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-			8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8

HENDERSON WILLIE		WELL #:		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-			-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			3
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			3
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			3
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENNDERSON, WILLIE		//CONT.// 13565 500 //CONT.// 767834		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----										
HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304		
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		13
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		13
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		13
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
-----										
HENNDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328		
11	DLQ G-10	20	-0-	20	126	20 3	Y	-0-		3
12	DLQ G-10	21	-0-	21	147	21 3	Y	-0-		3
01	165 X	18	-0-	-147	-0-	18 3	Y	-0-		3
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
-----										
HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310		
11	DLQ G-10	44	-0-	44	278	44 3	Y	-0-		13
12	DLQ G-10	46	-0-	46	324	46 3	Y	-0-		13
01	363 X	39	-0-	-324	-0-	39 3	Y	-0-		13
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
-----										
HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254		
11	DLQ G-10	238	-0-	238	1507	238 3	Y	-0-		144
12	DLQ G-10	251	-0-	251	1758	251 3	Y	-0-		144
01	1882 X	124	-0-	-1758	-0-	124 3	Y	-0-		144
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		144
-----										
HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOULD, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33 3	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303		
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		9
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		9
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		9
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
GOULD, OSCAR		WELL #:		03		RRCID ->		110726		COMPL. DATE		03/09/1984	
		TOTAL DEPTH		3652		PERF.		3307		-		3322	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							51
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				51	3		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
-----													
GOULD, OSCAR		WELL #:		4		RRCID ->		117253		COMPL. DATE		06/25/1985	
		TOTAL DEPTH		3495		PERF.		3224		-		3243	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							40
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				40	3		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
-----													
GOULD, OSCAR		WELL #:		2		RRCID ->		117806		COMPL. DATE		08/15/1985	
		TOTAL DEPTH		3531		PERF.		3300		-		3316	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
-----													
GOULD, OSCAR		WELL #:		5		RRCID ->		122429		COMPL. DATE		10/23/1986	
		TOTAL DEPTH		3498		PERF.		3220		-		3326	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							51
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				51	3		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
-----													
COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1		RRCID ->		123703		COMPL. DATE		07/01/2008	
		TOTAL DEPTH		3400		PERF.		3225		-		3230	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		1		RRCID ->		124176		COMPL. DATE		04/16/1987	
		TOTAL DEPTH		3567		PERF.		3286		-		3296	
11	DLQ	G-10	62	-0-	62	387	51 3	11 9	Y	10			491
12	DLQ	G-10	65	-0-	65	452	54 3	11 9	Y	10			501
01	509 X	57	-0-	-452	-0-	46 3	11 9	Y	10				531
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	32 3	11 9	Y	10				521
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT			521
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT			521
-----													
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		2		RRCID ->		124727		COMPL. DATE		06/18/1987	
		TOTAL DEPTH		3623		PERF.		3304		-		3314	
11	DLQ	G-10	72	-0-	72	455	72 3		Y	-0-			47
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	530	75 3		Y	-0-			47
01	594 X	64	-0-	-530	-0-	64 3			Y	-0-			47
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y	-0-			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENNDERSON, W.C.		//CONT.// 13565 500 //CONT.// 767834		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN				
M	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
-----														
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 3338 - 3348				
11	DLQ G-10	68	-0-	68	426	58	3	10	9	Y	9			380
12	DLQ G-10	71	-0-	71	497	61	3	10	9	Y	9			389
01	555 X	58	-0-	-497	-0-	52	3	6	9	Y	5			404
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	37	3	6	9	Y	5			399
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			399
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			399
-----														
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3340 - 3350				
11	DLQ G-10	12	-0-	12	76	12	3			Y	-0-			186
12	DLQ G-10	12	-0-	12	88	12	3			Y	-0-			186
01	98 X	10	-0-	-88	-0-	10	3			Y	-0-			186
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			186
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186
-----														
HENNDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3312 - 3327				
11	DLQ G-10	115	-0-	115	725	104	3	11	9	Y	10			132
12	DLQ G-10	121	-0-	121	846	110	3	11	9	Y	10			142
01	946 X	100	-0-	-846	-0-	93	3	7	9	Y	6			160
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	Y	6			154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
-----														
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3368 - 3378				
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			5
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			5
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			5
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	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				
11	DLQ G-10	53	-0-	53	337	53	3			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	56	-0-	56	393	56	3			Y	-0-			3
01	441 X	48	-0-	-393	-0-	48	3			Y	-0-			3
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
04	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				
11	DLQ G-10	97	-0-	97	615	97	3			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	102	-0-	102	717	102	3			Y	-0-			2
01	804 X	87	-0-	-717	-0-	87	3			Y	-0-			2
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3326 - 3336				
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENNDERSON, W.C. "A"		//CONT.// 13565 500 //CONT.// 767834		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3298	-	3308			
11	DLQ G-10	347	-0-	347	1704	347 3		Y	-0-			41
12	DLQ G-10	365	-0-	365	2069	365 3		Y	-0-			41
01	2421 X	352	-0-	-2069	-0-	352 3		Y	-0-			41
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			41
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
-----												
HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462	COMPL. DATE 06/02/1988	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3327	-	3335			
11	DLQ G-10	520	-0-	520	3292	520 3		Y	-0-			33
12	DLQ G-10	548	-0-	548	3840	548 3		Y	-0-			33
01	4306 X	466	-0-	-3840	-0-	466 3		Y	-0-			33
02	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			33
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
04	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			
11	DLQ G-10	73	-0-	73	461	73 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	76	-0-	76	537	76 3		Y	-0-			-0-
01	602 X	65	-0-	-537	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 129217	COMPL. DATE 09/29/1988	TOTAL DEPTH 3584	PERF. 3348	-	3358			
11	DLQ G-10	73	-0-	73	462	73 3		Y	-0-			6
12	DLQ G-10	77	-0-	77	539	77 3		Y	-0-			6
01	605 X	66	-0-	-539	-0-	66 3		Y	-0-			6
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			6
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364	COMPL. DATE 03/17/1989	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3374	-	3379			
11	DLQ G-10	636	-0-	636	4025	636 3		Y	-0-			58
12	DLQ G-10	670	-0-	670	4695	670 3		Y	-0-			58
01	5265 X	570	-0-	-4695	-0-	570 3		Y	-0-			58
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-			58
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			58
04	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			
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-
03	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 131619	COMPL. DATE 07/05/1989	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3336	-	3346			
11	DLQ G-10	155	-0-	155	930	155 3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	155	-0-	155	1085	155 3		Y	-0-			4
01	1240 X	155	-0-	-1085	-0-	155 3		Y	-0-			4
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			4
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		13565 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #: 3		RRCID -> 086822		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3200 -		3220	
NEWTON															
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	N	10			350
12	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	11	9	N	10			360
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	11	9	N	10			390
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	11	9	N	10			380
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			380
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			380

-----															
BURLESON (STRAWN)		13616 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #: 1		RRCID -> 163908		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 2264 -		2269	
SMITH, DEWITT															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
MCCLURE, C. C. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 164775		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2306 -		2314	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 6		RRCID -> 131185		COMPL. DATE 04/28/1989		TOTAL DEPTH 2073		PERF. 1824 -		1934	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND															
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 4		RRCID -> 131742		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 1770 -		1860	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 7		RRCID -> 131841		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1926 -		1987	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880		
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
11		480 N	458	-0-	-22	-0-	36 1	422 3	N	-0-			-0-
12		527 N	469	-0-	-58	-0-	34 1	435 3	N	-0-			-0-
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	34 1	449 3	N	-0-			-0-
02		420 N	386	-0-	-34	-0-	35 1	351 3	N	-0-			-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	34 1	464 3	N	-0-			-0-
*04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	33 1	470 3	N	-0-			-0-
-----													
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)												
ANTLE OPERATING, INC.												
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	146
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	-0-	39	2	N	-0-	146
01		93 N	39	-0-	-54	-0-	-0-	39	2	N	-0-	146
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	146
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	146
*04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS												
WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228												
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-

LOCKHART "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

BROOKS "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	71
01		93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	16	2	N	-0-	71
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	71
03		93 N	11	-0-	-82	-0-	-0-	11	2	N	-0-	71
*04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	71

BROOKS "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123

BLACK BANDANA LLC												
STUART, SNODDY												
WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063												
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3	N	-0-	34
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	3	N	-0-	34
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	91	3	N	15	48
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	48
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3	N	-0-	48
*04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	48

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BLACK BANDANA LLC		//CONT.// 072506														
DUTRO		WELL #: 2		RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201								
M	O	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
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					46
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	693	3	11	9	N	10					56
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					56
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					56
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					56
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					56
-----																
LONG '63'		WELL #: 2		RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048								
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					31
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2606	3	10	9	N	9					40
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2669	3	1	9	N	1					41
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					41
*03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2720	3	11	9	N	10					51
*04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2640	3	3	9	N	3					54
-----																
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286								
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 6														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060								
STUART BARNETT "61"		WELL #: 12														
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 40														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240								
MCMURREY RANCH		WELL #: 2H														
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					50
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307								
MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
-----										
ASH		WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390		
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		13
12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		13
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		13
*02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
*03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		13
*04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		13
-----										
ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760		
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		123
12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		123
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		123
*02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		123
*03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		123
*04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		123
-----										
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541		
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		44
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		44
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2	N	-0-		44
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		44
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		44
04	270 N	52	-0-	-218	-0-	52 2	N	-0-		44
-----										
MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424		
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-		N	61	172 1	89
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		102
01	2573 X	2054	-0-	-519	-0-	2010 2	N	40		142
02	2324 X	776	-0-	-1548	-0-	739 2	N	34		176
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	74 1	102
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		102
-----										
MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560		
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-		N	6		35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		41
*01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4460 2	N	18		59
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-		N	7		66
*03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4588 2	N	13		79
*04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4482 2	N	26		105

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307														
ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454								
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2881	2	4	9	N	4					85
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	N	1					86
*01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3016	2	88	9	N	80					166
02	2632 X	2153	-0-	-479	-0-	2147	2	6	9	N	5					171
*03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2901	2	20	9	N	18	163	1			26
04	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2601	2	42	9	N	38					64
-----																
MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
-----																
MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	70	1			45
01	1023 N	879	-0-	-144	-0-	842	2	37	9	N	34	27	1			52
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	687	2	23	9	N	21					73
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	936	2	41	9	N	37	63	1			47
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	967	2	23	9	N	21					68
-----																
MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473								
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4276	2	40	9	N	36	97	1			53
12	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5347	2	39	9	N	35					88
*01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5987	2	130	9	N	118	148	1			58
02	5292 X	4937	-0-	-355	-0-	4923	2	14	9	N	13					71
*03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6083	2	12	9	N	11					82
*04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5470	2	43	9	N	39					121
-----																
J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797								
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					92
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					92
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					92
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					92
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					92
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					92
-----																
WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307									
JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1799 N	438	-0-	-1361	-0-	438 2		Y	-0-		36
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-		36
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		Y	-0-		36
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		36
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		36
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	184 2	28 9	Y	25		61
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		Y	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14		22
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760			
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519 2	1 9	Y	1		18
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-		18
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		18
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		18
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		18
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	109 2	17 9	Y	15		33
-----											
SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698			
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
-----											
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612			
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		56
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		56
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	5		61
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		61
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		61
04	1080 N	562	-0-	-518	-0-	547 2	15 9	N	14		75
-----											
DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106			
11	2520 X	690	-0-	-1830	-0-	690 2		N	-0-		46
12	2356 X	22	-0-	-2334	-0-	20 2	2 9	N	2		48
01	1333 X	1238	-0-	-95	-0-	1238 2		N	-0-		48
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610 2	2 9	N	2		50
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		50
*04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1464 2	35 9	N	32		82

-----  
 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307  
 HOLT ROGERS WELL #: P 1 RRCID -> 282113 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					22
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					22
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					22
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					22
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					22
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					22

-----  
 BELDING RANCH WELL #: 3 RRCID -> 285913 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428  
 -----

*05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13
*06	660 N	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-					13
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					13
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					13
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					13
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					13
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					13
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
*01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13

-----  
 J.D. JOHNSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285927 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830  
 -----

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

-----  
 JOHNSON RANCH WELL #: P 4 RRCID -> 286043 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803  
 -----

11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					71
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					71
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					71
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					71
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					71
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					71

-----  
 ASH WELL #: P 4H RRCID -> 286457 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585  
 -----

11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					10
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					10
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10

-----  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 RITCHIE, J.P. WELL #: RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526  
 -----

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/23/2017



BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						176
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						176
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						176
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						176
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				156	1	20
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
-----													
HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439													
11		270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3				-0-
12		248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3				-0-
01		248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3				-0-
02		224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3				-0-
03		274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3				-0-
*04		273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3				-0-
-----													
HARDENECOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544													
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-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----													
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507													
HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876													
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		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----													
HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064													
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			46
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			46
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			46
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			46
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			46
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			46
-----													
HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288211 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830													
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3				-0-
01		474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3				-0-
02		595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3				-0-
03		248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3				-0-
04		420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
BURT & CODY (BEND CONGL.)		13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
AT OIL & GAS, LLC		035619		WELL #: 1		RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3006 - 3018	
LAKE PERRIN														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAKE PERRIN		13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 2		RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3018 - 3030					
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
PERRIN, H.L.		WELL #: 1		RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3130 - 3149			
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			53
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			53
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			53
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			53
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			53
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			53
-----														
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ROGERS		WELL #: 1		RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3092 - 3103			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOVE, MELVA		124177		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3056 - 3068					
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENNY KAY-KAY		131914		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3050 - 3060					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURT-OGDEN-MABEE DELRAY OIL, INC. STONE, BERTIE E.		13924 001 213275		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. HERRING "A"		667700		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND						
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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER (CONGL.) ANDERSON PRODUCTION COVINGTON-WEEKES UNIT		14014 300 022922		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND						
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
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			33
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-			33
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			33
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			33
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			33
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-			33

KORNYE-TILLMAN COMPANY LINEHAN		475741		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND						
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
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			11
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			11
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			11
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			11
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			11
*04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		125622		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND						
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
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			35
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			35
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			35
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			35
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			35
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-			35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		127753		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND						
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
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-

BUTTRAM (HARKEY)																	
CAZAR ENERGY INC																	
WILLIAMS, JACK																	
14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN																	
140612																	
WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	428	2	85	9	N	77	135	1		109	
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	601	2	28	9	N	25				134	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134	

BYLER H (MARBLE FALLS)																	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC																	
NORTH EMMONS "A"																	
14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN																	
224880																	
WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390																	
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
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	4			Y	-0-				26	
12	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	50	50	4			Y	-0-				26	
01	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	100	50	4			Y	-0-				26	
02	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	150	50	4			Y	-0-				26	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					150												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	150					Y	NO RPT				26	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	150					Y	NO RPT				26	

NORTH EMMONS "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408																	
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
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			Y	-0-				25	
12	DLQ	G-10	60	-0-	60 B	60	60	4			Y	-0-				25	
01	DLQ	G-10	60	-0-	60 B	120	60	4			Y	-0-				25	
02	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	170	50	4			Y	-0-				25	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					170												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	170					Y	NO RPT				25	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	170					Y	NO RPT				25	

BYLER "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380																	
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
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	4			N	-0-				23	
12		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	4			N	-0-				23	
01		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-				23	
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-				23	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				23	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT				23	

BYLER, H.																	
WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378																	
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
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-				24	
12		61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60	4			N	-0-				24	
01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4			N	-0-				24	
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-				24	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				24	
04		59 N	NO RPT	-0-	-59 B	-0-					N	NO RPT				24	

HYDEMAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410																	
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
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	4			N	-0-				22	
12		61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4			N	-0-				22	
01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4			N	-0-				22	
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-				22	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				22	
04		59 N	NO RPT	-0-	-59 B	-0-					N	NO RPT				22	

-----														
BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880										
OXY-EMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	2316 - 2370		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-			21
12	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4			N	-0-			21
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-			21
02	55 N	50	-0-	-5 B	-0-	50	4			N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			21
04	59 N	NO RPT	-0-	-59 B	-0-					N	NO RPT			21
-----														
HALL, MURLIN KEITH				346804										
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 - 2354		
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-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BYRNES (DUFFER)				14170 300	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ERATH			
PETROCOASTAL, INC.				660297										
BAYS		WELL #:		3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3574 - 3644		
11	1050 N	937	-0-	-113	-0-	920	2	17	9	N	15			203
12	992 N	732	-0-	-260	-0-	710	2	22	9	N	20			223
01	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	983	2	26	9	N	24			247
02	868 N	644	-0-	-224	-0-	630	2	14	9	N	13			260
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	N	17	178	1	99
04	990 N	893	-0-	-97	-0-	872	2	21	9	N	19			118
-----														
EC		WELL #:		1	RRCID ->	282030	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3578 - 3580		
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			45
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			45
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			45
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			45
-----														
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419										
BROWN, T. W.		WELL #:		2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARY, S. E.		WELL #:			RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334		
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/15/2017														

-----													
BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ERATH		
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.//		786419									
SMITH, A. L.		WELL #:			RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017													
-----													
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				14195 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC				016944									
LONG, C. B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	175404	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
ATHENA RESOURCES, INC.				036056									
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3318 - 3328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HUMP OIL, INC.				413190									
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:			RRCID ->	130958	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3137 - 3226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
WILBAR, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	282160	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF.	2985 - 3015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, LOLITA		//CONT.// //CONT.//	14195 500 638494	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LONG, LOLITA		WELL #: 6		RRCID -> 282823	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3066	-	3092							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONG, LOLITA		WELL #: 1		RRCID -> 283081	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 2990	-	3025							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONG, LOLITA		WELL #: 2		RRCID -> 283082	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3022	-	3044							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC LONG RANCH		743223 WELL #: 6101		RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3653	PERF. 3541	-	3562							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		817555 WELL #: 2		RRCID -> 146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3005	-	3268						
11	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	135	1	1280	3	N	-0-					-0-
12	1643 N	1311	-0-	-332	-0-	120	1	1191	3	N	-0-					-0-
01	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	116	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1316 N	1072	-0-	-244	-0-	120	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	112	1	1172	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	105	1	1107	3	N	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284655 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3074 - 3354												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	80	1	576	3	N	-0-	-0-
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	75	1	553	3	N	-0-	-0-
01	682 N	586	-0-	-96	-0-	71	1	515	3	N	-0-	-0-
02	616 N	413	-0-	-203	-0-	64	1	349	3	N	-0-	-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	70	1	524	3	N	-0-	-0-
04	570 N	434	-0-	-136	-0-	58	1	376	3	N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098												
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	21	1	614	2	N	-0-	-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	54	1	601	2	N	-0-	-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	43	1	612	2	N	-0-	-0-
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	103	1	425	2	N	-0-	-0-
03	651 N	137	-0-	-514	-0-	2	1	135	2	N	-0-	-0-
04	630 N	235	-0-	-395	-0-	5	1	230	2	N	-0-	-0-
-----												
BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111												
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	2	1	66	2	N	-0-	-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-	-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	7	1	27	2	N	-0-	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-
-----												
BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130												
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	2	N	-0-	-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	2	N	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	44	1	181	2	N	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	N	-0-	-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	259	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												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35



OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 5		RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3014 - 3053								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3312 - 3330						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
-----																
C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR		14196 500 333935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3960 - 3970								
11	870 N	534	-0-	-336	-0-	534	3	N	-0-							8
12	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	3	N	-0-							8
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3	N	-0-							8
02	504 N	197	-0-	-307	-0-	197	3	N	-0-							8
03	558 N	270	-0-	-288	-0-	270	3	N	-0-							8
04	510 N	88	-0-	-422	-0-	88	3	N	-0-							8
-----																
C.J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"		14294 500 427406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3740 - 3751								
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-							-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-							-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-							-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-							-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-							-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-							-0-
-----																
C.M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"		14314 700 213703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4423 - 4436								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
04	14B2 EXT	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					17
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
-----																
POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852		- 3864				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
-----																
PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849		- 3864				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
-----																
TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850		- 3860				
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	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						
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					36
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					36
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					36
04	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				
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311											
TIMMONS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	54	-0-	-36	-0-		54	2			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-			-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			-0-

WOODY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297
11	10 N	7	-0-	-3	-0-		7	2		N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-		-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	2		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-		-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-		7	2		N	-0-		-0-
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
OXXN				630579									
CLARK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	3610 - 3632
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-		-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2		N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP				302592									
MORGAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	121004	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5072 - 5084
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-		53	2		N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-		53	2		N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-		53	2		N	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-		53	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-		61	2		N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-		52	2		N	-0-		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
LINDSAY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5280 - 5287
11	660 N	582	-0-	-78 B	-0-		582	2		N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0- B	-0-		378	2		N	-0-		-0-
01	930 N	930	-0-	-0- B	-0-		930	2		N	-0-		-0-
02	532 N	128	-0-	-404 B	-0-		128	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-		174	2		N	-0-		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT		-0-

OXXN				630579	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
WARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5062 - 5285
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-		273	2		N	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-		380	2		N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-		380	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-		341	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
DALTON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261	
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416	
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RKW OPERATING LLC		714311									
GANDEE RANKIN		WELL #: 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5442 - 5464	
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175	
11	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497	
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-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
11		780 N	764	-0-	-16	-0-	764 3			N	-0-			-0-
12		806 N	755	-0-	-51	-0-	755 3			N	-0-			-0-
01		806 N	760	-0-	-46	-0-	760 3			N	-0-			-0-
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3			N	-0-			-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-			-0-
*04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3			N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905				
11		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3			N	-0-			-0-
12		2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335 3			N	-0-			-0-
01		2387 N	2307	-0-	-80	-0-	2307 3			N	-0-			-0-
02		2156 N	1920	-0-	-236	-0-	1920 3			N	-0-			-0-
03		2325 N	2301	-0-	-24	-0-	2301 3			N	-0-			-0-
*04		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926				
11		14B2 EXT	10	-0-	10	29	10 3			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	10	-0-	10	39	10 3			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	10	-0-	10	49	10 3			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3864 - 3883				
11		1530 N	1416	-0-	-114	-0-	1416 3			N	-0-			-0-
12		1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402 3			N	-0-			-0-
01		1519 N	1304	-0-	-215	-0-	1304 3			N	-0-			-0-
02		1316 N	1119	-0-	-197	-0-	1119 3			N	-0-			-0-
03		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358 3			N	-0-			-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958				
11		540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3			N	-0-			-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3			N	-0-			-0-
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3			N	-0-			-0-
02		476 N	415	-0-	-61	-0-	415 3			N	-0-			-0-
03		558 N	383	-0-	-175	-0-	383 3			N	-0-			-0-
04		540 N	441	-0-	-99	-0-	441 3			N	-0-			-0-
-----														
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025				
11		330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3			N	-0-			-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			-0-
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-			-0-
*04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992				
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3			N	-0-			-0-
12		496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3			N	-0-			-0-
01		496 N	429	-0-	-67	-0-	429 3			N	-0-			-0-
02		448 N	352	-0-	-96	-0-	352 3			N	-0-			-0-
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3			N	-0-			-0-
*04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-			-0-

-----												
CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DH OPERATING, INC. 216737												
NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
02		308 N	217	-0-	-91	-0-	217 2		N	-0-		-0-
03		372 N	134	-0-	-238	-0-	134 2		N	-0-		-0-
04		330 N	196	-0-	-134	-0-	196 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												
-----												
11		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750 3		Y	-0-		-0-
12		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1883 3		Y	-0-		-0-
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		Y	-0-		-0-
02		1624 N	1455	-0-	-169	-0-	1455 3		Y	-0-		-0-
03		1891 N	1699	-0-	-192	-0-	1699 3		Y	-0-		-0-
04		1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1638 3		Y	-0-		-0-
-----												
GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864												
-----												
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
12		496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
01		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
02		448 N	366	-0-	-82	-0-	366 3		Y	-0-		-0-
03		465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3		Y	-0-		-0-
04		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3		Y	-0-		-0-
-----												
GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882												
-----												
11	14B2	EXT	9	-0-	9	73	9 3		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	9	-0-	9	82	9 3		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	9	-0-	9	91	9 3		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-		-0-
-----												
MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895												
-----												
11		570 N	546	-0-	-24	-0-	538 3	8 9	N	7		18
12		589 N	558	-0-	-31	-0-	550 3	8 9	N	7		25
01		527 N	484	-0-	-43	-0-	477 3	7 9	N	6		31
02		504 N	414	-0-	-90	-0-	410 3	4 9	N	4		35
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	566 3	8 9	N	7		42
*04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	524 3	9 9	N	8		50
-----												
ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135												
-----												
11		930 N	875	-0-	-55	-0-	873 3	2 9	N	2		55
12		899 N	859	-0-	-40	-0-	851 3	8 9	N	7		62
01		899 N	889	-0-	-10	-0-	882 3	7 9	N	6		68
02		812 N	609	-0-	-203	-0-	608 3	1 9	N	1		69
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	871 3	7 9	N	6		75
04		870 N	772	-0-	-98	-0-	769 3	3 9	N	3		78

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-			-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270 3			N	-0-			-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291 3			N	-0-			-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258 3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010				
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	389 3	33 9		N	30	169 1		23
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	418 3	36 9		N	33			56
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	479 3	17 9		N	15			71
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	366 3	23 9		N	21			92
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	431 3	34 9		N	31			123
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	474 3	26 9		N	24			147
-----														
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168				
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995 3			N	-0-			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-			-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3			N	-0-			-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-			-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-			-0-
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986				
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580 3			N	-0-			-0-
12	620	N	560	-0-	-60	-0-	560 3			N	-0-			-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559 3			N	-0-			-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471 3			N	-0-			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-			-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532 3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443 3			N	-0-			-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	457 3			N	-0-			-0-
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526 3			N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-			-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			N	-0-			-0-
02	336	N	240	-0-	-96	-0-	240 3			N	-0-			-0-
03	279	N	122	-0-	-157	-0-	122 3			N	-0-			-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505 3			N	-0-			55
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523 3			N	-0-			55
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599 3	7 9		N	6			61
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503 3	6 9		N	5			66
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-			66
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551 3			N	-0-			66

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
M	O	GAS 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
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3	N	-0-		-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3	N	-0-		-0-
01	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	3	N	-0-		-0-
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	329	3	N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-		-0-
01	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	3	N	-0-		-0-
02	448 N	332	-0-	-116	-0-	332	3	N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
11	900 N	840	-0-	-60	-0-	840	3	N	-0-		-0-
12	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	3	N	-0-		-0-
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	3	N	-0-		-0-
02	784 N	703	-0-	-81	-0-	703	3	N	-0-		-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-
04	780 N	746	-0-	-34	-0-	746	3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-		-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-		-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-		-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-		-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
*04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3	N	-0-		-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	493	3	N	-0-		-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		-0-
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	N	-0-		-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-		-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
04	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3	N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	3	N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3	N	-0-		-0-



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3	N	-0-			-0-
12	2883 N	2833	-0-	-50	-0-	2833 3	N	-0-			-0-
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3	N	-0-			-0-
02	2604 N	2227	-0-	-377	-0-	2227 3	N	-0-			-0-
03	2821 N	2753	-0-	-68	-0-	2753 3	N	-0-			-0-
04	2760 N	2635	-0-	-125	-0-	2635 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552 3	N	-0-			-0-
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 3	N	-0-			-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3	N	-0-			-0-
02	504 N	347	-0-	-157	-0-	347 3	N	-0-			-0-
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3	N	-0-			-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	975	-0-	-141	-0-	975 3	N	-0-			-0-
02	952 N	728	-0-	-224	-0-	728 3	N	-0-			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
02	196 N	25	-0-	-171	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-			-0-
04	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-			-0-
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-			-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-			-0-
*04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
11	930 N	431	-0-	-499	-0-	431 3	N	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-			-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			-0-
04	570 N	202	-0-	-368	-0-	202 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
M	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
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
-----											
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	952 3	12 9 N	11			122
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1011 3	22 9 N	20			142
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	975 3	17 9 N	15			157
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	951 3	14 9 N	13			170
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1049 3	14 9 N	13			183
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-	145 1		38
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	908 3	34 9 N	31			173
12	992 N	980	-0-	-12	-0-	951 3	29 9 N	26			199
01	1054 N	994	-0-	-60	-0-	964 3	30 9 N	27	169 1		57
02	868 N	707	-0-	-161	-0-	678 3	29 9 N	26			83
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	967 3	28 9 N	25	65 1		43
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	894 3	25 9 N	23			66
-----											
COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 2-9-2021											
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 3	N	-0-			-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3	N	-0-			-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 3	N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-
03	558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3	N	-0-			-0-
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	461 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
11	630 N	497	-0-	-133	-0-	497 3	N	-0-			-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3	N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			-0-
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	385 3	N	-0-			-0-
03	651 N	540	-0-	-111	-0-	540 3	N	-0-			-0-
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-			-0-
-----											
WRIGHT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
11	3489	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3	N	-0-			-0-
12	3742	3742	-0-	-0-	-0-	3742 3	N	-0-			-0-
01	3607	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3	N	-0-			-0-
02	3248	2969	-0-	-279	-0-	2969 3	N	-0-			-0-
03	3596	3314	-0-	-282	-0-	3314 3	N	-0-			-0-
04	3480	3063	-0-	-417	-0-	3063 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3292	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		N	-0-		-0-
12	4161	4161	-0-	-0-	-0-	4161 3		N	-0-		-0-
01	3069	2395	-0-	-674	-0-	2395 3		N	-0-		-0-
02	3141	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3		N	-0-		-0-
03	4519	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3		N	-0-		-0-
*04	4702	4702	-0-	-0-	-0-	4702 3		N	-0-		-0-
-----											
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
11	3103	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3		N	-0-		-0-
12	3172	3172	-0-	-0-	-0-	3172 3		N	-0-		-0-
01	3181	3181	-0-	-0-	-0-	3181 3		N	-0-		-0-
02	1984	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-		-0-
03	3409	3409	-0-	-0-	-0-	3409 3		N	-0-		-0-
*04	3221	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3		N	-0-		-0-
-----											
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
12	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503 3		N	-0-		-0-
01	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
02	1400 N	1357	-0-	-43	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-		-0-
04	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	744 3		N	-0-		-0-
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740 3		N	-0-		-0-
02	756 N	668	-0-	-88	-0-	668 3		N	-0-		-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
04	720 N	691	-0-	-29	-0-	691 3		N	-0-		-0-
-----											
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1836 3	29 9	N	26		125
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2014 3	25 9	N	23		148
01	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1797 3	4 9	N	4		152
02	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1650 3	3 9	N	3		155
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2106 3	17 9	N	15		170
04	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1718 3	7 9	N	6		176
-----											
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005	
11	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
02	1120 N	915	-0-	-205	-0-	915 3		N	-0-		-0-
03	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033	
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-		-0-
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	394 3		N	-0-		-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-		-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390 3		N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-

-----  
 CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 WRIGHT 'D' WELL #: 1 RRCID -> 282521 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3981 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580 #	2496	-0-	-84	-0-	2496 3		N	-0-			-0-
12	2573 #	2500	-0-	-73	-0-	2500 3		N	-0-			-0-
01	2604 #	2438	-0-	-166	-0-	2438 3		N	-0-			-0-
02	2324 N	2178	-0-	-146	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
04	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	2353 3		N	-0-			-0-

-----  
 KLOH WELL #: 2 RRCID -> 282945 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4097

11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-

-----  
 J5 RANCH 'E' WELL #: 3 RRCID -> 283170 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4346 - 4402

11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207 3		N	-0-			-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-			-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3		N	-0-			-0-

-----  
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200  
 ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 3		N	-0-			-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 3		N	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-			-0-
02	280 N	183	-0-	-97	-0-	183 3		N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-

-----  
 BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120

11	150 N	131	-0-	-19	-0-	120 3	11 9	N	10			40
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	110 3	22 9	N	20	50 1		10
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	150 3	20 9	N	18			28
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	100 3	24 9	N	22	38 1		12
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	135 3	20 9	N	18			30
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	140 3	11 9	N	10			40

-----  
 BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1746 3	17 9	N	15			40
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	150 3	22 9	N	20	50 1		10
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	175 3	24 9	N	22			32
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	125 3	29 9	N	26	38 1		20
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	175 3	22 9	N	20			40
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	180 3	9 9	N	8			48

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CADDO (DUFFER)												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JESSE 688706												
WELL #: 1 RRCID -> 282984 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4110 - 4122												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				69 1	-0-
12	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2020 - WELL PLUGGED 9/21/2020												
-----												
CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)												
DELTA OIL & GAS LTD. 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
CALDWELL-ROGERS 213703												
WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616												
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321 3				-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	314 3				-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	315 3				-0-
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	200 3				-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365 3				-0-
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325 3				-0-
-----												
ROGERS, R. M. ESTATE "H"												
WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230												
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607 3				-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613 3				-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645 3				-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586 3				-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667 3				-0-
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584 3				-0-
-----												
G & F OIL, INC.												
SEILER-MC MEEN 292000												
WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					86
-----												
CADDO (MARBLE FALLS)												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. 14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
HAILEY D 060138												
WELL #: 9 RRCID -> 290540 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CADDO (3440)												
BRG LONE STAR LTD. 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SMITH, E. B. "A" 090870												
WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453												
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540 3				126
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482 3				126
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	203 3				126
02	224 N	42	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	42 3				126
03	248 N	26	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	26 3				126
04	210 N	28	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	28 3				126

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	773 3		4 9		N	4			91
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	786 3		9 9		N	8			99
01	837 N	781	-0-	-56	-0-	780 3		1 9		N	1			100
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	733 3		1 9		N	1			101
03	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3				N	-0-			101
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	745 3				N	-0-			101
-----														
MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580				
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3				N	-0-			230
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3				N	-0-			230
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3				N	-0-			230
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3				N	-0-			230
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3				N	-0-			230
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3				N	-0-			230
-----														
PETEX		659782		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450				
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C												
11	2040 N	317	-0-	-1723	-0-	309 2		8 9		Y	7			54
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1892 2		14 9		Y	13			67
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	921 2		39 9		Y	35			102
02	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586	1552 2		34 9		Y	31			133
03	DLQ G-10	2302	-0-	2302	3888	2280 2		22 9		Y	20			153
04	DLQ G-10	1824	-0-	1824	5712	1798 2		26 9		Y	24	153 1		24
-----														
CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677												
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A				
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2				N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2				N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2				N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2				N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2				N	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2				N	-0-			-0-
-----														
WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856				
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2				N	-0-			30
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2				N	-0-			30
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2				N	-0-			30
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2				N	-0-			30
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2				N	-0-			30
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-			30
-----														
ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994				
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2				N	-0-			-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2				N	-0-			-0-
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2				N	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2				N	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2				N	-0-			-0-
*04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2				N	-0-			-0-

-----												
CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
M	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
-----												
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-			-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
*04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
-----												
WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
-----												
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 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												
-----												
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												
-----												
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 3		N	-0-			-0-
02	924 N	842	-0-	-82	-0-	842 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
*04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-
-----												
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220												
-----												
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
-----												
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3		N	-0-			-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3		N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	313 3		N	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "F"		//CONT.// 14490 600 //CONT.// 213703	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	2	RRCID ->	231106	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4037 - 4048
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-		-0-
02	308 N	252	-0-	-56	-0-	252	3	N	-0-		-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-		-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:	4	RRCID ->	234442	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4115 - 4142
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3	N	-0-		-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3	N	-0-		-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3	N	-0-		-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274	3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	3	RRCID ->	236728	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4064 - 4086
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:	5	RRCID ->	238037	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4142 - 4155
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-		-0-
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	216	3	N	-0-		-0-
03	341 N	143	-0-	-198	-0-	143	3	N	-0-		-0-
04	330 N	123	-0-	-207	-0-	123	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	4	RRCID ->	244018	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4062 - 4072
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	244547	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4049 - 4141
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	219	3	N	-0-		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #:	1	RRCID ->	259790	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4160 - 4234
11	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1530	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1591	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3	N	-0-		-0-
02	1428 N	1385	-0-	-43	-0-	1385	3	N	-0-		-0-
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3	N	-0-		-0-



CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3	N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-			-0-
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	179 3	N	-0-			-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076	
11	1110 N	966	-0-	-144	-0-	966 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985 3	N	-0-			-0-
02	896 N	893	-0-	-3	-0-	893 3	N	-0-			-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
-----											
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040	
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	44 3	14 9	N	13		73
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	23 3	15 9	N	14		87
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	174 3	19 9	N	17		104
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	136 3	17 9	N	15		119
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	108 3	26 9	N	24		143
04	180 N	64	-0-	-116	-0-	54 3	10 9	N	9		152
-----											
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-		-0-
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3		N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	414 3		N	-0-		-0-
04	480 N	268	-0-	-212	-0-	268 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140	
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	538 3	13 9	N	12		154
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	560 3	14 9	N	13		167
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	531 3	14 9	N	13		180
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	424 3	18 9	N	16		196
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	559 3	11 9	N	10	166 1	40
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	537 3	20 9	N	18		58

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
878925												
WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	29 1	69 3	Y	-0-		-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	37 1	84 3	Y	-0-		-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	45 1	86 3	Y	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	38 1	75 3	Y	-0-		-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	64 1	79 3	Y	-0-		-0-
*04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	57 1	82 3	Y	-0-		-0-
-----												
GILBERT, A. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167												
11		600 N	540	-0-	-60	-0-	162 1	378 3	Y	-0-		-0-
12		682 N	584	-0-	-98	-0-	179 1	405 3	Y	-0-		-0-
01		682 N	564	-0-	-118	-0-	45 1	519 3	Y	-0-		-0-
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	175 1	339 3	Y	-0-		-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	241 1	358 3	Y	-0-		-0-
*04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	260 1	373 3	Y	-0-		-0-
-----												
LEE, RICHARD												
WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459												
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	120 1	281 3	N	-0-		1
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	164 1	369 3	N	-0-		1
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	174 1	330 3	N	1	1 8	1
							1 9					
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	153 1	296 3	N	-0-		1
03		527 N	401	-0-	-126	-0-	89 1	312 3	N	-0-		1
*04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	268 1	386 3	N	-0-		1
-----												
CALABRIA (BIG SALINE)												
ABX OIL & GAS, INC.												
GILBERT												
14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
003646												
WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814												
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
CALABRIA "A"												
427406												
WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
878925												
WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760												
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
04	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			
11	420 N	135	-0-	-285	-0-	40	1	95	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	238	-0-	-196	-0-	73	1	165	3	Y	-0-				-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	135	1	256	3	Y	-0-				-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	164	1	319	3	Y	-0-				-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	307	1	336	3	Y	-0-				-0-
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	298	1	428	3	Y	-0-				-0-
-----															
CALABRIA (CONGL 3700)		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	2707 - 3715			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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			
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	103	1	240	3	Y	-0-				26
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	111	1	250	3	Y	-0-				26
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	137	1	258	3	Y	1	1 8			26
						1	9								
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	103	1	199	3	Y	-0-				26
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	164	1	210	3	Y	-0-				26
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	154	1	220	3	Y	-0-				26
-----															
CALABRIA (CONGL 3800)		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813			
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867			
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3880 - 3934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-			-0-	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3749 - 3902
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101135	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3830 - 3874
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	221 1	517 3	Y	-0-		3
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	227 1	513 3	Y	-0-		3
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	424 1	369 3	Y	-0-		3
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	237 1	458 3	Y	-0-		3
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	302 1	483 3	Y	-0-		3
*04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	308 1	443 3	Y	-0-		3

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3836 - 3862
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	341 1	797 3	Y	-0-		-0-
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	321 1	797 3	Y	-0-		-0-
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	382 1	721 3	Y	-0-		-0-
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	357 1	691 3	Y	-0-		-0-
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	377 1	729 3	Y	-0-		-0-
*04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	463 1	666 3	Y	-0-		-0-

THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3882 - 3891
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	26 1	60 3	Y	-0-		37
12		93 N	51	-0-	-42	-0-	16 1	35 3	Y	-0-		37
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	27 1	52 3	Y	-0-		37
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	30 1	59 3	Y	-0-		37
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	34 1	62 3	Y	-0-		37
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	29 1	42 3	Y	-0-		37

MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3787 - 3797
11		510 N	445	-0-	-65	-0-	133 1	312 3	Y	-0-		-0-
12		527 N	363	-0-	-164	-0-	112 1	251 3	Y	-0-		-0-
01		527 N	490	-0-	-37	-0-	170 1	320 3	Y	-0-		-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	150 1	291 3	Y	-0-		-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	173 1	307 3	Y	-0-		-0-
*04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	212 1	305 3	Y	-0-		-0-

CAL-TEX (CADDO) 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
LYNCH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 082084 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

11	3174	3174	-0-	-0-	-0-	3171	2	3	9	N	3			104
12	3386	3386	-0-	-0-	-0-	3383	2	3	9	N	3			107
01	3315	3315	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2			109
02	2772	2548	-0-	-224	-0-	2541	2	7	9	N	6			115
03	3202	3202	-0-	-0-	-0-	3194	2	8	9	N	7			122
*04	3145	3145	-0-	-0-	-0-	3130	2	15	9	N	14			136

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
VAN OPERATING, LTD. 881442  
DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAHAN, NE (CONGL) VAN OPERATING, LTD. DYER 2988		//CONT.// //CONT.//	14816 200 881442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN				
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
		WELL #:	4	RRCID ->	282235	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	3958	PERF. 3890 - 3896
11	4050	2159	-0-	-1891	-0-	2152 3	7 9	N	6	77
12	4185	6223	-0-	2038	2038	6209 3	14 9	N	13	90
01	7223	5020	-0-	-2203	-0-	5000 3	20 9	N	18	108
02	2016 #	1212	-0-	-804	-0-	1203 3	9 9	N	8	116
03	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	2872 3	10 9	N	9	125
04	4050	3681	-0-	-369	-0-	3669 3	12 9	N	11	136

CALLAHAN COUNTY REGULAR D.J. & T. ENERGY ISBELL			14820 001 196227	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN				
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
		WELL #:	1	RRCID ->	181115	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3688 - 3700
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

HASKIT, KENDALL WYLIE ED			365175	ASSOCIATED		CNTY: CALLAHAN				
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
		WELL #:	K 2	RRCID ->	283448	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	268	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS			910215	ASSOCIATED		CNTY: CALLAHAN				
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
		WELL #:	3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3846 - 3851
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-	-0-
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
01	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	-0-
02	112 #	32	-0-	-80	-0-	32 2		N	-0-	-0-
*03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-
*04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) ANDERSON PRODUCTION MALU			14820 333 022922	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
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
		WELL #:	1	RRCID ->	206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3235 - 3274
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC BOLAND			033012	ASSOCIATED		CNTY: CALLAHAN				
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
		WELL #:	1	RRCID ->	217020	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4024	PERF. 2118 - 2119
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-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
BECT OPERATING, LLC 061554															
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BILMAC OIL CO., INC. 070875															
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436															
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
*04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			3
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
GLOBAL XRC CORP 310348														
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576														
M	O	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
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-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
HEROD, BILL 379925														
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172														
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-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	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														
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	880	2	35	9	N	32	155	
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	875	2	25	9	N	23	18	
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1431	2	54	9	N	49	67	
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	910	2	29	9	N	26	93	
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1332	2	30	9	N	27	120	
04	1440	N	1199	-0-	-241	-0-	1170	2	29	9	N	26	146	
-----														
QUEST EMG, INC. 684615														
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194														
11	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-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462														
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424														
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-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	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														
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	59	
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-	59	
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-	59	
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	59	
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	59	
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TRISTAR OIL & GAS 871133										
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
-----										
US. FUELS, INC. 879264										
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
-----										
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500										
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647										
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801										
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694										
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362										
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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										
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645										
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646										
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		//CONT.//		15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
BOYLE, GARVICE A.		//CONT.//		085180											
BOYLE & MORGAN				WELL #:	2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A			
M	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
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (CONG)				15162 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232											
SCARLETT C				WELL #:	10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3824 - 3834			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)				15165 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD				824340											
ST. JOHNS				WELL #:	2	RRCID ->	143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130 - 3158			
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106	3		Y	-0-				120
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	3		Y	-0-				120
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	77	3		Y	-0-				120
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	-0-	70	3		Y	-0-				120
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-				120
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-				120

CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3180 - 3188			
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	3		N	-0-				27
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	3		N	-0-				27
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3		N	-0-				27
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	-0-	52	3		N	-0-				27
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				27
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				27

CARBON, EAST (MISS.)				15576 390	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834											
STACY				WELL #:	1	RRCID ->	290275	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	3322	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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			
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2		N	-0-				40
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				40
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				40
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				40
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				40
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-				40

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		862857									
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3420 - 3424	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3034 - 3137	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		43
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		43
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		43
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-		43
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		43
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		43

BAIRD		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
		475741									
		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3165 - 3170	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		37
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		37
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		37
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		37
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		37
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		-0-
*04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	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	
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		10
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		10
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		10
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
LYNCH		WELL #:		1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

WRIGHT, S. F.				WELL #:	1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030	- 3086		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	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		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

CULWELL				WELL #:	2	RRCID -> 222155	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3034	- 3044		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			18

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. GRIFFIN- CAMPBELL		//CONT.//	16030 300 643730	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
		WELL #:	1	RRCID -> 083196	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 3905	- 3910
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
11		240 N	210 -0-	-30 B	-0-	210 2		-0-
12		201 N	201 -0-	-0- B	-0-	201 2		-0-
01		217 N	185 -0-	-32 B	-0-	185 2		-0-
02		196 N	165 -0-	-31 B	-0-	165 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03		196 N	196 -0-	-0- B	-0-	196 2		-0-
*04		183 N	183 -0-	-0- B	-0-	183 2		-0-
-----								
RKW OPERATING LLC GROGAN UNIT			714311	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
		WELL #:	1	RRCID -> 091923	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3579	- 3617
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
11		90 N	18 -0-	-72 B	-0-	18 2		-0-
12		10 N	10 -0-	-0- B	-0-	10 2		-0-
01		62 N	11 -0-	-51 B	-0-	11 2		-0-
02		28 N	11 -0-	-17 B	-0-	11 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03		10 N	6 -0-	-4 B	-0-	6 2		-0-
04		11 N NO RPT	-0-	-11 B	-0-			-0-
-----								
CATTHE (MORRIS) ARBEN OIL, INC. WEST, L. S.			16403 500 028802	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
		WELL #:	1	RRCID -> 091323	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2124	- 2134
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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			-0-
-----								
GRIFFIS, T.			16812 500 448810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
		WELL #:	1	RRCID -> 092669	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 3014	- 3022
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
05		DELO PR	-0- -0-	-0-	-0-			-0-
06		DELO PR	-0- -0-	-0-	-0-			-0-
07		0 #	-0- -0-	-0-	-0-			-0-
*08		0 #	-0- -0-	-0-	-0-			-0-
*09		0 #	-0- -0-	-0-	-0-			-0-
*10		0 #	-0- -0-	-0-	-0-			-0-
11		0 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-
*03		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			-0-
-----								
CHAMBERS (CONGL) KLH OIL & GAS, INC. CHAMBERS, W R. -C-			16812 500 448810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
		WELL #:	1	RRCID -> 092669	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 3014	- 3022
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
11		25 N	25 -0-	-0-	-0-	25 2		-0-
12		24 N	24 -0-	-0-	-0-	24 2		-0-
01		26 N	26 -0-	-0-	-0-	26 2		-0-
02		19 N	19 -0-	-0-	-0-	19 2		-0-
03		29 N	29 -0-	-0-	-0-	29 2		-0-
04		30 N	5 -0-	-25	-0-	5 2		-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.// 16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810									
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-		-0-
-----											
FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
-----											
FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
-----											
FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-		-0-
-----											
OLIVE, W.J.		WELL #: 1		RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2617 - 2627	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	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	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BLACK BANDANA LLC				072506								
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845	
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-		-0-
CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PLACE OIL AND GAS CO.				667700								
PRITCHARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2708 - 2720	
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2		N	-0-		96
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		96
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		96
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		96
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		96
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2		N	-0-		96
PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466 - 2476	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-		9
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		9
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		9
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		9
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		9
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-		9
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2676 - 2690	
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-		-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-

CHASTAIN (LAKE) 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 BLACK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017510 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688

11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

WEDDINGTON, R.D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 078754 COMPL. DATE 04/22/1978 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750

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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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

11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			18
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			18
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			18
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			18
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHICK BEND (CONGL.)		17592 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	58	-0-	58	1065	58	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	59	-0-	59	1124	59	3	Y	-0-		-0-
01	1183 N	59	-0-	-1124	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
-----											
MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144			
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	109	59	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	166	57	3	Y	-0-		-0-
-----											
MODESITT -8-		WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217			
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
-----											
CHIEF (GARDNER)		17675 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
NEWELL 12-5		WELL #: 1D		RRCID -> 155627		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925			
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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			
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASHBURN		WELL #: 2		RRCID -> 112343		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
04	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
11	774 N	774	-0-	-0-		-0-	774 3	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-		-0-	481 3	N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-		-0-	458 3	N	-0-			-0-
02	392 N	347	-0-	-45		-0-	347 3	N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-		-0-	599 3	N	-0-			-0-
*04	1235 N	1235	-0-	-0-		-0-	1235 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
11	476 N	476	-0-	-0-		-0-	45 1	431 2	N	-0-		70
12	495 N	495	-0-	-0-		-0-	50 1	445 2	N	-0-		70
01	493 N	493	-0-	-0-		-0-	45 1	448 2	N	-0-		70
02	448 N	442	-0-	-6		-0-	48 1	394 2	N	-0-		70
03	496 N	491	-0-	-5		-0-	40 1	451 2	N	-0-		70
04	480 N	475	-0-	-5		-0-	38 1	437 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CISCO (CONGL. 3600)				18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345								
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	113904	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3585 - 3590
11	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 3	Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			8
01	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 3	Y	-0-			8
02	1 N	-0-	-0-	-1		-0-		Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			8
04	1 N	-0-	-0-	-1		-0-		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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	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
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3	N	-0-		-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO)		18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
AT OIL & GAS, LLC		035619									
JONES, LILA PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 285248		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3502 - 3514	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		30
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2	N	-0-		30
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2	N	-0-		30
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-		30
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9 9 N	8		38
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		38

STOVALL, HOWARD		824340									
THREET P.L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 2965 - 2975	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-		74
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		74
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		74
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		74
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		74
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	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	
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-		28
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-		28
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-		28
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-		28
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-		28
*04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	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	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	96 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLARENCE (CONGL.) G & F OIL, INC. WELLS		18545 150 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1B		RRCID -> 141985		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 3853		- 3858		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUSELL (MF CONGL) ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. CLAUSELL-LONG-575		18693 600 036634		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
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
		WELL #: 2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY GOBER (CADD0, UP.) GOOPCO, INC. MCKEICHAN, WILL		18724 075 315960		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
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
		WELL #: 11		RRCID -> 181204		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4088		- 4094		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON (CONGL) MOSAIC TEXAS LLC DAVES "A"		18756 500 589983		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189		- 4254		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MESSER		WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4282		- 4289		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THURMAN DRILLING, INC. SCHRICK		858771		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260		- 4470		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)												
18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
422893												
IKARD, ALAN SMITH												
WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
*04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
-----												
L.C.S. PRODUCTION COMPANY												
WILLBURN, J.A. "A"												
479574												
WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204												
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OHLHAUSEN OIL COMPANY												
BALLENGER, R. W.												
619390												
WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JONISUE												
WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0												
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		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												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SWEETWATER PRODUCTION, INC.												
WILLBURN, J.A. "A"												
833297												
WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
04		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	ALLOW 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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		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															
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04		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															
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04		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															
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----															
WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068															
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04		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															
11		DLQ G-10	30	-0-	30	51	30	3			Y	-0-			57
12		91 R	40	-0-	-51	-0-	40	3			Y	-0-			57
01		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			57
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			57
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			57
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			57
-----															
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082															
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	151	-0-	151	272	151	3			Y	-0-			65
12	472 R	200	-0-	-272	-0-	200	3			Y	-0-			65
01	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			65
02	140 #	60	-0-	-80	-0-	60	3			Y	-0-			65
03	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-			65
04	180 #	99	-0-	-81	-0-	99	3			Y	-0-			65
-----														
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104														
11	DLQ G-10	3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-			36
12	13 R	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			36
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			36
02	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			36
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			36
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			36
-----														
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040														
11	DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-			9
12	12 R	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-			9
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			9
02	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			9
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			9
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			9
-----														
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040														
11	DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-			9
12	12 R	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-			9
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			9
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			9
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			9
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			9
-----														
CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
WADE OPERATING 889327														
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236														
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	276	2	3	9	N	3			182
12	310 N	137	-0-	-173	-0-	133	2	4	9	N	4			186
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	291	2	13	9	N	12			198
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7			205
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8			213
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	273	2	4	9	N	4			217
-----														
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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10



-----												
COALSON (CONGLOMERATE 4750)												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP												
JOHNSTON UNIT												
19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
033523												
WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSTON UNIT												
WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715												
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04		0 #	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												
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COALSON, MAC A.												
COALSON MAC												
161490												
WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762												
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COALVILLE (BEND CONGL.)												
DAHAB ENERGY INC.												
ROGERS												
19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
197200												
WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432												
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
BURGETT												
427406												
WELL #: 1 RRCID -> 160193 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 3284 - 3294												
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 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
-----													
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
BIG STAR EXPLORATION 070442													
ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709													
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-	
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-	
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-	
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3		N	-0-	-0-	
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-	-0-	
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595													
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-	
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-	
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-	
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3		N	-0-	-0-	
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-	
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
JERICHO ENERGY, INC 432097													
DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650													
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-	
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-	
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-	
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	9	1	82	2	N	-0-	
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	2	N	-0-	
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	N	-0-	

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
MOSAIC OIL LLC				589978							
WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 148149	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 2466	- 2830		
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
HARRISON				WELL #: 4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2474	- 2565		
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	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		
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRUNER				WELL #: 6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2635	- 2804		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
BLACK RANCH				WELL #: 17	RRCID -> 114811	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2394	- 2519		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20

-----

MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

COG (MARBLE FALLS) 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 O G COMPANY 120723  
 CATE, MITCHAM WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260

11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-				-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-				-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-				-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	2			N	-0-				-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-				-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-				-0-

-----

CATE, J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-				-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-				-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-				-0-
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-				-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-				-0-

-----

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427  
 EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262

11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				-0-

-----

EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280

11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO) 19480 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
K & W VANPELT COMPANY 448748  
STONE -A- WELL #: 2 RRCID -> 032252 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN  
BIG TIO, INC. 070709  
WEST, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860

11	690 #	684	-0-	-6	-0-	683	2	1	9	N	1	75
12	767 R	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	76
01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7	83
02	644 #	243	-0-	-401	-0-	240	2	3	9	N	3	86
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	N	8	94
04	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	94

BULLARD, ROBERT L. 106505  
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
HARRIS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-	-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT	-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

CXL ENERGY LLC 195770  
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

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	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-	23
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	23
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	23

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880												
HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322												
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	EOM BALANCE
-----												
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-	21
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-	21
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-	21
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	4		N	-0-	21
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	21
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	21
-----												
HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324												
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-	22
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-	22
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-	22
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	4		N	-0-	22
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	22
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	22
-----												
HERRING, D OIL & GAS CO. 380148												
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OIL, GAS, ETC. LLC 620678												
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207												
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
OTEX LLC 628115												
WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228												
11		90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-	18
12		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-	18
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	18
02		56 #	5	-0-	-51	-0-	5	2		N	-0-	18
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	18
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	18
-----												
BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418												
11		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-	15
12		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	15
01		13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-	15
02		12 #	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-	15
03		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-	15
04		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT	15

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296															
M	O	ALLOW 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
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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															
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
04	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															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RUTHSON ENERGY, INC. 738144															
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
-----															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098															
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306															
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-				-0-
12	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-				-0-
01	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-				-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-
03	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT				-0-
04	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		8 #		4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-	-0-
12		8 #		1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01		7 #		-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
02		5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
03		5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
04		4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A												
11		120 #		30	-0-	-90	-0-	30	2	N	-0-	-0-
12		62 #		13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-	-0-
01		62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02		56 #	NO RPT		-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-
03		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
04		30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250												
11		10 #		4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-	-0-
12		10 #		1	-0-	-9	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01		7 #		1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02		5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
03		5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
04		4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20			N	-0-	24
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20			N	-0-	24
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20			N	-0-	24
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			N	NO RPT	24
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			N	NO RPT	24
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			N	NO RPT	24



-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)				19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
RAY				WELL #: 1	RRCID -> 265313	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 2083	- 2087			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			-0-	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-	
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622								
MOSELEY, C. M., -E-				WELL #: 3	RRCID -> 020990	COMPL. DATE 05/08/1963	TOTAL DEPTH 1808	PERF. N/A				
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TAYLOR, F.W.				WELL #: 9	RRCID -> 131769	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 957	- 959			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CREEK ENERGY, INC.				188579								
HAYNES, E. S.				WELL #: 2 A	RRCID -> 219832	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 2190	PERF. 1396	- 1398			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
DELRAY OIL, INC.				213275								
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES				WELL #: 2	RRCID -> 120235	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH 3246	PERF. 3009	- 3015			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
-----												
SNEED, TOM ET UX				WELL #: 3	RRCID -> 186032	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 3609	PERF. 3394	- 3400			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275															
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023															
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
11	DLQ	G-10	60	-0-	60	110	60	4			Y	-0-			20
12	DLQ	G-10	60	-0-	60	170	60	4			Y	-0-			20
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	230	60	4			Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			20
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	170					Y	NO RPT			20

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282															
11	DLQ	G-10	60	-0-	60	110	60	4			Y	-0-			6
12	DLQ	G-10	50	-0-	50	160	50	4			Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	220	60	4			Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT			6
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT			6
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	160					Y	NO RPT			6

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290															
11	DLQ	G-10	60	-0-	60	120	60	4			Y	-0-			7
12	DLQ	G-10	60	-0-	60	180	60	4			Y	-0-			7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT			7
02		240 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	60	4			Y	-0-			7
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A															
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			23
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			23
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			23
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			23

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408															
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
DICK STACY BAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	098450	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	1379	PERF. 1338 - 1342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-		12	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		12	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		12	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		12	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		12	
-----											
HANE POWER, L.L.C.				354209							
FERGUSON		WELL #:		11	RRCID ->	093743	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1053 - 1063
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
FERGUSON		WELL #:		12	RRCID ->	094167	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	1390	PERF. 965 - 1089
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HENDERSON, PLEAS HILBURN				377085							
HENDERSON, P. H.		WELL #:		2A	RRCID ->	092175	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 771 - 775
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
JOHNSON & MORRIS				433774							
HARRIS JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	065279	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 0 - 2342
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
12	341 N	53	-0-	-288	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-	
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
-----											
K-M OIL COMPANY, INC.				448857							
MORRIS -H-		WELL #:		47B	RRCID ->	267558	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2447 - 2474
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-		-0-	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		-0-	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 1	N	-0-		-0-	
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-		-0-	
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-		-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-		-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
KEMP, WALTER 455324														
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 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
-----														
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
-----														
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A														
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
-----														
KING ENERGY RESOURCES 465526														
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A														
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
-----														
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A														
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705														
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
*04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	6	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20														

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
MCCLATCHY, JOHN P 540185												
MCCLATCHY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OIL, GAS, ETC. LLC 620678												
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174												
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
-----												
OTEX LLC 628115												
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	13 N		8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	8 N		2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
04	5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137												
11	15 N		8	-0-	-7	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	8 N		2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PLACE OIL AND GAS CO. 667700												
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289												
11	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*03	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*04	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
-----												
RICE DRILLING COMPANY 706685												
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425												
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685											
RICE, LORENE		WELL #:		4	RRCID ->	125242	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF.	923 - 932			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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			
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-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	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2021															
-----															
HICKMAN, IDA R.					WELL #:	3	RRCID ->	132320	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	2224 - 2274	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098											
ROY D. GOLSTON CDC		WELL #:		4	RRCID ->	092996	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	1485	PERF.	1403 - 1407			
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098															
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294															
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
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			47
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			47
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			47
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			47
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			47
-----															
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100															
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483															
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-			-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-			-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			-0-
03		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	1			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834															
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A															
11		DLQ G-10	30	-0-	30	257	30	3			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	32	-0-	32	289	32	3			Y	-0-			-0-
01		316	27	-0-	-289	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
02		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356															
11		DLQ G-10	21	-0-	21	263	21	3			Y	-0-			2
12		DLQ G-10	22	-0-	22	285	22	3			Y	-0-			2
01		304	19	-0-	-285	-0-	19	3			Y	-0-			2
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910															
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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-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											
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252											
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
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238											
11	DLQ G-10	123	-0-	123	1171	112	3	11	9	Y	240
12	DLQ G-10	175	-0-	175	1346	164	3	11	9	Y	250
01	1522	176	-0-	-1346	-0-	165	3	11	9	Y	280
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	3	11	9	Y	270
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		270
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		270
-----											
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218											
11	DLQ G-10	115	-0-	115	1107	112	3	3	9	Y	227
12	DLQ G-10	167	-0-	167	1274	164	3	3	9	Y	230
01	1442	168	-0-	-1274	-0-	165	3	3	9	Y	239
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	236
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		236
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		236
-----											
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224											
11	27 R	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	N	404
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	N	409
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	N	424
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	N	419
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
-----											
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260											
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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											
11	54 R	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	N	416
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	N	417
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	N	420
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	N	419
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
-----											
HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353											
11	DLQ G-10	107	-0-	107	969	104	3	3	9	Y	147
12	DLQ G-10	113	-0-	113	1082	110	3	3	9	Y	150
01	1178	96	-0-	-1082	-0-	93	3	3	9	Y	159
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	Y	156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		156
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		156



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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	106	-0-	106	937	104	3	2	9	Y	2	2				70
12	DLQ	G-10	112	-0-	112	1049	110	3	2	9	Y	2	2				72
01		1144	95	-0-	-1049	-0-	93	3	2	9	Y	2	2				78
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	2				76
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				76
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				76

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N		-0-				57
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	4			N		-0-				57
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N		-0-				57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				57
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N		NO RPT				57

TERRY, E. G. 843907																	
TERRY, E. G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824																	
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	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																	
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	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																	
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N		-0-				-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N		-0-				-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N		-0-				-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N		-0-				-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N		-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
MOHON, C. L. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 174273		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2740	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COLLINS, ROLAND		168714									
SIMPSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 106445		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2720 - 2836	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494									
CLARK, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 227128		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 3092 - 3120	
11	180 #	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-			45
12	186 #	144	-0-	-42	-0-	144 3	N	-0-			45
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-			45
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	123 3	N	-0-			45
03	186 #	124	-0-	-62	-0-	124 3	N	-0-			45
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-			45

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC				221580										
TURNER				WELL #:	2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REBEIRO				WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930	
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
-----														
REBEIRO				WELL #:	2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MINGUS OIL & GAS				WELL #:	1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
01	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	84	#	29	-0-	-55	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432	
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	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
MORRIS, WILLIAM T.			588616							
EISENRICH-WALDRON			WELL #: 1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 2856	PERF. 2801	-	2809	
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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543			CNTY: COMANCHE				
MCDANIEL, C.D.			WELL #: 1	RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2802	-	2810	
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44	
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009										

SO OPERATING COMPANY			800281			CNTY: COMANCHE				
WHITE, LARRY			WELL #: 1	RRCID -> 121688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 2900	-	2910	
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
12	8 #		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	8 #		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	8 #		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	6 #		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2021										

SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750			CNTY: COMANCHE				
SHIPPS			WELL #: 1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2701	-	2726	
11	600 #	274	-0-	-326	-0-	274 2	N	-0-	-0-	
12	620 #	237	-0-	-383	-0-	237 2	N	-0-	-0-	
01	527 #	474	-0-	-53	-0-	474 2	N	-0-	-0-	
02	448 #	332	-0-	-116	-0-	332 2	N	-0-	-0-	
03	496 #	263	-0-	-233	-0-	263 2	N	-0-	-0-	
*04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-	

VAUGHAN, TERRY L.			883382			CNTY: COMANCHE				
WALLIS, T. U.			WELL #: 1	RRCID -> 110801	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2850	-	2854	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILSON COMPANY			928300			CNTY: COMANCHE				
WILSON			WELL #: 1	RRCID -> 183277	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 2651	-	2670	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CONQUEST (CONGL.)		20185 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART 866		WELL #: 4		RRCID -> 103057		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4430 - 4440		
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
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B- 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
786408  
WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	N	1	-0-	-0-	-0-	78
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	N	3	49	1	-0-	32
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	44	3	6	9	N	5	-0-	-0-	-0-	37
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	20	3	14	9	N	13	-0-	-0-	-0-	50
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50

STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT 823774  
WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
786408  
WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73" 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
194204  
WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

COSCO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		20863 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204										
LONG, C. B. "73"		WELL #:		3	RRCID ->	230424	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 5140 - 5513			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSTELLO (BIG SALINE)				20904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.				292000										
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	065422	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4066 - 4074			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
REAGAN, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	101005	COMPL. DATE	02/12/1974	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3952 - 3962			
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
REAGAN "14"		WELL #:		7	RRCID ->	208552	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3654 - 3708			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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		//CONT.//		217005								
REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3557 - 3645	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO				
CUMMING-REAGAN "11"				2	RRCID ->	171288	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3656 - 3660	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-

CUMMING-REAGAN "11"				3	RRCID ->	171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3944 - 3962	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-		-0-

REAGAN				3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-

REAGAN				4011	RRCID ->	173131	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2496 - 2516	
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3		N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-

YEATS				1	RRCID ->	176075	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 3982 - 3988	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-



-----													
COSTELLO, NW. (4000)			//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC			//CONT.//		427406								
REAGAN			WELL #:		5011	RRCID -> 176357			COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3874 - 3880	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
-----													
YEATS			WELL #:		2	RRCID -> 177439			COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3857 - 3868	
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-		-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-		-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
*04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
-----													
CUMMING-REAGAN "11"			WELL #:		1	RRCID -> 213098			COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3805 - 3813	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COTHAN (CADDO)			20922 150		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012										
HARGRAVE			WELL #:		1	RRCID -> 208559			COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3029 - 3034	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		30
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		30
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
-----													
COYLE (MARBLE FALLS)			21395 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689										
HOWARD, R R			WELL #:		3	RRCID -> 091422			COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4678 - 4855	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		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	
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

CRARUTH (STRAWN) //CONT.// 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020 - P/A 01/22/20

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BAJA PRODUCTION 044650  
 SPINLER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 SNEED WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 CRAWFORD, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					45
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					45
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					45
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					45
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					45
04	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					45

-----  
 CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
 SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			74
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			74
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			74
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52 2		N	-0-			74
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			74
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			74

-----  
 JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082  
 -----

11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			89
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			89
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			89
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53 2		N	-0-			89
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			89
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			89

-----  
 ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160  
 -----

11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			35
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			35
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			35
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-			35
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			35
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			35

-----  
 RED GAP OIL & GAS LLC 697026  
 R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026									
MOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SIERRA OIL COMPANY				780219	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
ENSERCH		WELL #:		1	RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26	
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006													
-----													
CRESCENT MOON (GARDNER)				21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.		WELL #:		278703	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482	
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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)				21750 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
POTEAU OIL CO.		WELL #:		671904	RRCID ->	194209	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	3085 - 3166	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)				21844 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	146094	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2857 - 2893	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-	-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-	-0-	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-	-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-	-0-	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-	-0-	
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-	-0-	
-----													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
MEADOR		WELL #:		1	RRCID ->	148788	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2749 - 2754	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

-----													
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)				22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
ALLAR				WELL #:	4	RRCID ->	273554	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3985 - 3993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432 3			N	-0-		-0-
12		1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1366 3			N	-0-		-0-
01		1488 N	1250	-0-	-238	-0-	1250 3			N	-0-		-0-
02		1344 N	783	-0-	-561	-0-	783 3			N	-0-		-0-
03		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258 3			N	-0-		-0-
04		1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1175 3			N	-0-		-0-
-----													
STOKES				WELL #:	2	RRCID ->	282513	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	4544	PERF. 3983 - 3989	
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 3			N	-0-		-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3			N	-0-		-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-		-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-		-0-
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3			N	-0-		-0-
-----													
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231									
A B UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147835	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	4163	PERF. 4006 - 4036	
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-		41
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-		41
01		589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2			N	-0-		41
02		532 N	497	-0-	-35	-0-	497 2			N	-0-		41
03		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2			N	-0-		41
04		570 N	511	-0-	-59	-0-	511 2			N	-0-		41
-----													
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
BROWN, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4008 - 4014	
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		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	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-		-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-		-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2			N	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-		-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		90 N	64	-0-	-26	-0-		64	2	N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2	N	-0-			-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-		70	2	N	-0-			-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-		39	2	N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-			-0-
*04		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	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

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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11		540 N	534	-0-	-6	-0-		525	3	9	9	N	8	64
12		558 N	523	-0-	-35	-0-		519	3	4	9	N	4	68
01		558 N	522	-0-	-36	-0-		511	3	11	9	N	10	78
02		504 N	306	-0-	-198	-0-		304	3	2	9	N	2	80
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-		519	3	15	9	N	14	94
04		510 N	489	-0-	-21	-0-		486	3	3	9	N	3	97

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

11		2169 N	1934	-0-	-235	-0-		1934	3			Y	-0-	-0-
12		2015 N	1963	-0-	-52	-0-		1963	3			Y	-0-	-0-
01		2232 N	2004	-0-	-228	-0-		2004	3			Y	-0-	-0-
02		1792 N	1420	-0-	-372	-0-		1420	3			Y	-0-	-0-
03		1953 N	1095	-0-	-858	-0-		1095	3			Y	-0-	-0-
04		1950 N	1716	-0-	-234	-0-		1716	3			Y	-0-	-0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

11		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	3			Y	-0-	-0-
12		589 N	480	-0-	-109	-0-		480	3			Y	-0-	-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	3			Y	-0-	-0-
02		560 N	349	-0-	-211	-0-		349	3			Y	-0-	-0-
03		465 N	427	-0-	-38	-0-		427	3			Y	-0-	-0-
*04		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	3			Y	-0-	-0-

LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

11		520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	3			N	-0-	-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	3			N	-0-	-0-
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	3			N	-0-	-0-
02		476 N	443	-0-	-33	-0-		443	3			N	-0-	-0-
03		558 N	536	-0-	-22	-0-		536	3			N	-0-	-0-
04		540 N	534	-0-	-6	-0-		534	3			N	-0-	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928			
M	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
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885			
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	723 3	N	-0-			-0-
12	806 N	736	-0-	-70	-0-	736 3	N	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-			-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-			-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-			-0-
04	840 N	773	-0-	-67	-0-	773 3	N	-0-			-0-
-----											
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
-----											
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728			
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-			13
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3	N	-0-			13
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	1	9		14
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	N	-0-			14
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3	N	-0-			14
*04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-			14
-----											
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810			
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-			-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3	N	-0-			-0-
02	504 N	398	-0-	-106	-0-	398 3	N	-0-			-0-
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 3	N	-0-			-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			-0-
-----											
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
-----											
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937			
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-			35
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-			35
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-			35
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-			35
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-			35
*04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-			35

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842				
M	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
11	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1022	-0-	-98	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
*04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-			-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852				
11	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	861	-0-	-147	-0-	861 3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112 3		N	-0-			-0-

LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804				
11	14B2 EXT	10	-0-	10	79	10 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	89	10 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	99	10 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	109	10 3		N	-0-			-0-
03	119 X	10	-0-	-109	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648				
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	664 3	9 9	N	8			44
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	597 3	11 9	N	10			54
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	559 3	9 9	N	8			62
02	588 N	350	-0-	-238	-0-	348 3	2 9	N	2			64
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	618 3	9 9	N	8			72
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			72

LINK SW-45		WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256				
STUART, J. N. A		WELL #: 10										
11	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2



CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC				427739										
IONI CREEK 60				WELL #:	6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3685 - 3690	
M	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-
-----														
STUART 55				WELL #:	4	RRCID ->	175833	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3842 - 3850	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
-----														
HILLTOP				WELL #:	2	RRCID ->	180022	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3962 - 3978	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
-----														
IONI CREEK 60				WELL #:	12L	RRCID ->	211061	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3788 - 3802	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
KOKOMO ENERGY, INC.				474070													
MOUNTAIN TOP				WELL #:	1	RRCID ->	145744	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3844 - 3850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MOUNTAIN TOP				WELL #:	3	RRCID ->	146048	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3786 - 3792				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MOUNTAIN TOP				WELL #:	7L	RRCID ->	148298	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3818 - 3822				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
LINK "68"				1													
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
-----																	
LINK "SW55"				WELL #:	1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634 - 3678				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
-----																	
LINK "54"				WELL #:	1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738 - 3748				
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					96
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					96
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-					96
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	19	2			N	-0-					96
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-					96
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	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	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
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-			-0-
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
01	2728 X	2624	-0-	-104	-0-	2624	2	N	-0-			-0-
02	2884 X	2006	-0-	-878	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2620	-0-	-470	-0-	2620	2	N	-0-			-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HART RANCH 36		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3224 - 3257	
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-	335		N	NO RPT			73
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			73
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			73
02	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
-----												
HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 - 3949	
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
HART RANCH		WELL #:		2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
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-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----												
HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3900 - 3966	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4010 - 4028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119 2			N	-0-	133
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-	133
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	133
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1 2			N	-0-	133
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-	133
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	133

CURTIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4050 - 4092		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	114	-0-	114	-0-	114 2			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	-0-	1 2			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	6	-0-	6	-0-	6 2			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	-0-	2 2			N	-0-	-0-

J. R. HALSELL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4440 - 4464		
03	1750		2613	-0-	863	-0-	863 2			N	-0-	-0-
04	7500		20842	-0-	13342	-0-	14205 2			N	-0-	-0-

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
M & K OPERATING LLC		518499										
NAIL RANCH 106		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4971 - 5011		
11	17430	X	2433	-0-	-14997	-0-	2433 2			N	-0-	-0-
12	18011	X	3412	-0-	-14599	-0-	3412 2			N	-0-	-0-
01	4774	X	3751	-0-	-1023	-0-	3751 2			N	-0-	-0-
02	3528	X	2220	-0-	-1308	-0-	2220 2			N	-0-	-0-
03	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	3155 2			N	-0-	-0-
*04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2			N	-0-	-0-

PETEX		659782		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4612 - 4620		
NAIL "23"		WELL #:										
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372 2			N	-0-	171
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-	171
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	431 2	45 9		N	41	212
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	535 2	10 9		N	9	54
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-	54
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-	54

D. J. (CONGL.)		22618 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
CASEY "58" UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4458 - 4482		
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19												

OIL AND GAS DIVISION

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 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
D.R.S. (LAKE SAND)		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445								
COOPER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604		
11	14B2 EXT	4482	-0-	4482	6422	4482 2	N	-0-		-0-
12	7500	4673	-0-	-2827	3595	4673 2	N	-0-		-0-
01	7750	4394	-0-	-3356	239	4394 2	N	-0-		-0-
02	3947 R	3708	-0-	-239	-0-	3708 2	N	-0-		-0-
03	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	N	-0-		-0-
04	4530	3676	-0-	-854	-0-	3676 2	N	-0-		-0-
PETEX		659782								
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726		
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
02	1232 N	1028	-0-	-204	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
*04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DALE (FRY)		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.		448810								
FOMBY, O. B.		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310		
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-		-0-

DALLAS (STRAWN)  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC  
MILLER LITE

22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
767834  
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON BEND (2300)  
NWG OPERATING LLC  
BELDING "A"

22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
616947  
WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M. H. "C"

631388  
WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H.-C

WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					30
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					30
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					30
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					30
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					30

DALTON BEND (4000)  
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M.H. C

22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
631388  
WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 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
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					15
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					15
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					15
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					15
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					15

MCMURREY, M.H.C

WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

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
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

11	270 N	183	-0-	-87	-0-	183 2		N	-0-			14
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			14
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			14
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			14
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			14
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			14

MCMURREY, M. H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100

11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			37
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			37
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			37
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			37
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			37
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			37

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550  
 DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959

11	300 N	101	-0-	-199	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-

-----													
DANCING BEAR (DUFFER)		22997 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #: 1		RRCID -> 265308		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3904 - 3914	
COOK													
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
-----													
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			9
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			9
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			9
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			9
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			9
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			0
-----													
DANIEL (STRAWN)		23020 865		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
GO OIL CORP.		311420		WELL #: 1		RRCID -> 094668		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2310 - 2314	
WILCOX													
11		330 N	195	-0-	-135	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12		372 N	149	-0-	-223	-0-	149 2		N	-0-			-0-
01		248 N	144	-0-	-104	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02		196 N	79	-0-	-117	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			-0-
-----													
RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DANIEL		714311		WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290	
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAPHNE (STRAWN)		23098 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TOWER RESOURCES INC		862857		WELL #: 1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1831 - 1834	
DYE, JOHNNY													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVID JR. (TANNEHILL)		23320 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
TYCO OPERATING CO.		875240		WELL #: 3		RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 539		PERF. 499 - 525	
WALKER-BUCKLER													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231  
 ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					80
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					80
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10					90
02	504 N	397	-0-	-107	-0-	386	2	11	9	N	10					100
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10					110
04	450 N	216	-0-	-234	-0-	210	2	6	9	N	5					115

-----

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

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

LUCKY OIL & GAS 512180  
 LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

DE LEON, N. (STRAWN)		//CONT.//		23680 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
LUCKY OIL & GAS		//CONT.//		512180								
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID ->	095005	COMPL. DATE	08/10/1981	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1292 - 1297	
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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
04	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	
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010									
-----												
DEADMAN DRAW (CONGL.)		23734 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
VAN OPERATING, LTD.		881442										
WINDHAM, JAMES "10"		WELL #:		RRCID ->	115127	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4489 - 4497	
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017									
-----												
DEANN (CONGLOMERATE)		23750 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232										
KEITH		WELL #:		RRCID ->	099906	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	3831 - 3838	
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-			101
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-			101
01	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001 2	N	-0-			101
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-			101
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-			101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
-----												
FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID ->	124058	COMPL. DATE	03/15/1987	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	3803 - 3807	
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			80
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			80
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-			80
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	N	2	2 9	2 8	80
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-			80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80

-----																
DEATON (CONGLOMERATE)			23768 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
GIANT NRG CO., LP			302592													
FULGHAM, BERNICE B.			WELL #: 1		RRCID -> 052121			COMPL. DATE 03/01/1972			TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A					
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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
-----																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
POTTER, GEORGIA			WELL #: 1		RRCID -> 139646			COMPL. DATE 07/20/1991			TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482					
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DEEP CREEK (CADDO)			23897 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
KING ENERGY RESOURCES			465526													
JOHNSON 47			WELL #: 1		RRCID -> 173162			COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608					
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	N	1				223
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	1				224
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	1				225
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	15	4	1	9	N	1				226
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	1				227
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	N	1				228
-----																
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					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 A	-0-	-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					
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				74
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				74
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				74
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				74
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				74
*04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	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					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DELANO (STRAWN) //CONT.// 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELEON, W (DUFFER) 24077 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278116 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONG (CONGLOMERATE) 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
 PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
LYONS, DAVID F. JR.				517211										
HOKETT				WELL #: 2	RRCID -> 180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	4142 - 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	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
LYONS				WELL #: 1	RRCID -> 200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4000 - 4010			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC.				786408										
MCDONALD, J. M.				WELL #: 1 B	RRCID -> 219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	4006 - 4022			
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
02	336 N	208	-0-	-128	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	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			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARBETT				WELL #: 1	RRCID -> 267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3982 - 3988			
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	983	3	61	9	N	55	172	1	114
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	253	3	8	9	N	7			121
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1090	3	72	9	N	65			186
02	980 N	474	-0-	-506	-0-	450	3	24	9	N	22			208
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	690	3	40	9	N	36	168	1	76
04	1050 N	496	-0-	-554	-0-	473	3	23	9	N	21			97

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							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
GUINN, JOHN L.		337560													
WILSON, E. I.		WELL #: 1		RRCID -> 105069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENNIS, WEST (STRAWN)		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BIG STAR EXPLORATION		070442													
ADDISON		WELL #: 4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983							
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	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-
ADDISON-TARPON		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600							
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-				-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTIN-MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449							
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
WOODRUFF		WELL #: 2		RRCID -> 101004		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850							
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
WOODRUFF		WELL #: 5		RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1750 - 1785						
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
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798						
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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						
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970						
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802						
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734							
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
10		14B2 EXT	-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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877									
10		14B2 EXT	-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	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									
*10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934									
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		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	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									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540									
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		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569								
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719								
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	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								
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	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								
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716								
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812								
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	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							
HAINER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
*10		588 N		588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-			
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
YOUNGBLOOD										WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928	
10		14B2 EXT		-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-			
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
CHILTON										WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867	
*10		31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-			
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
YOUNGBLOOD										WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993	
*10		105 N		105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-			
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
YOUNGBLOOD										WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	298				N	-0-		-0-			
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	298				N	NO RPT		-0-			
12		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	298				N	NO RPT		-0-			
01		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	298				N	NO RPT		-0-			
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	298				N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	298				N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	298				N	NO RPT		-0-			
BEEFMASTER										WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013	
*10		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-			
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04		0 #	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 #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058								
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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								
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					4
-----																
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929								
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322								
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	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				
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798				
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	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		
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A								
M	O	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
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
-----																
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A								
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
-----																
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A								
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
-----																
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824								
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
-----																
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430								
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
-----																
MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060								
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. MOORE, S. L.		//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
						3	112325			N/A		3063	3052	3063
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			23
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			23
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-			23
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	320	3			N	-0-			23
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			23
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770		2841	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814		2862	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290		3300	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT		587110 WELL #: B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682		2720	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-		-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2710		2732	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-		-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-		-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		-0-

-----												
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803												
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	BALANCE
-----												
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
01		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		N	-0-		-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
*04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740												
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-		-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295												
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-		-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3		N	-0-		-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
*04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3		N	-0-		-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
01		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3		N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
*04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3		N	-0-		-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-

-----												
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3	N	-0-		-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
*04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3	N	-0-		-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A												
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-		-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A												
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-		-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A												
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
*04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A												
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-		-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A												
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-		-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
*04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-



DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3	N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 3	N	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73 3	N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3	N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2736 - 2817
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2806 - 2867
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68 3	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3		N	-0-		-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72 3		N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3		N	-0-		-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72 3		N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-		-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 3		N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-		-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 3		N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B901		RRCID -> 112318		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2816		PERF. N/A	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3		N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3	N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3	N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3	N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 -	2784
M	O	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 -	2784
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3	N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 -	2924
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 -	2715
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3	N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 -	2738
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3	N	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3	N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 -	2716
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-		32	3		N	-0-				-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-		26	3		N	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-				-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-				-0-
-----																
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2715 -	2785				
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-		32	3		N	-0-				-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-		26	3		N	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-				-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-				-0-
-----																
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2675 -	2714				
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-				-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	-0-		36	3		N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-				-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	3		N	-0-				-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	3		N	-0-				-0-
-----																
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 2786 -	2854				
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	3		N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-				-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-		41	3		N	-0-				-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	-0-		34	3		N	-0-				-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-				-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-				-0-
-----																
DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
JD OPERATING				427405												
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	105982	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 -	2914				
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-		83	2		Y	-0-				-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-		84	2		Y	-0-				-0-
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-		85	2		Y	-0-				-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	-0-		69	2		Y	-0-				-0-
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-		80	2		Y	-0-				-0-
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-		77	2		Y	-0-				-0-
-----																
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2884 -	2889				
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	2		Y	-0-				-0-
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	2		Y	-0-				-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-		198	2		Y	-0-				-0-
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-		160	2		Y	-0-				-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-		187	2		Y	-0-				-0-
*04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-		181	2		Y	-0-				-0-

-----

DESDEMONA (BRESSLER SAND) //CONT.// 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. 511345  
 MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			5
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			5
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			5
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3		N	-0-			5
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			5
*04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			5

-----

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 9K INVESTMENTS LLC 988752  
 HALLMARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 140751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	873	3	32 9	N	29			249
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	602	3	37 9	N	34			283
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	481	3	32 9	N	29			312
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	446	3	30 9	N	27			339
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	447	3	28 9	N	25			364
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			364

-----

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

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
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			44
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			44
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			44
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			44
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			44
04	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

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
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			62
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			62
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			62
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

-----

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 DMV PIPELINE LLC 221580  
 DMV - PARKER WELL #: 1 RRCID -> 174469 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2752 - 2824

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

DESEMENA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
-----									
DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
-----									
DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
-----									
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
-----									
HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
04	0 X	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	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
-----									
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
-----									
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
-----									
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
-----									
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
-----									
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
-----									
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
-----									
DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48



DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	

DESDEMONA, N. (CONGL)				24391 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING				427405								
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	116074	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	3235 - 3333
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		158
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	2		160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		164
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		167

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
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A
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-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	33	-0-	33	B	33	1	1	32	3	N	-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A
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-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 - 1577
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-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
STROUD				WELL #: 1	RRCID -> 078574	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5292	- 5307	
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
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-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LYNCH, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168	- 5536	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		26
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		26
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		26
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		26
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		26
-----										
HUTCHESON				WELL #: 10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862	- 5877	
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-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620						
SMELLEY				WELL #: B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	- 5963	
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-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DEAN				WELL #: E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	- 5978	
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-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BROWN				WELL #: E 1	RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973	- 3983	
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-		32
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		32
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-		32
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-		32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		32
*04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		32

DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL		//CONT.//	24618 250 090870	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
REYNOLDS, ETHEL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5250	-	5352		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
-----											
REYNOLDS, ETHEL UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115	-	5130		
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			69
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			69
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			69
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			69
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-			69
04	660 N	418	-0-	-242 B	-0-	418 3	N	-0-			69
-----											
HESS, JERRY OPERATING CO. PEARSON, W.F.			381740 WELL #: 1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5889	-	5895		
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-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
OXXN WOODY, G. C.			630579 WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878	-	5886		
11	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BOYD, J. T.			WELL #: 1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271	-	5382		
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCDAVID, D.Q.			WELL #: 1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3654	-	3661		
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311										
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5106 - 5178		
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
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-		54	2		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20	2		N	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50 B	-0-		6	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	7	-0-	-55 B	-0-		7	2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAGLE, L. W.				WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5808 - 5828		
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-		16	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10	2		N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-		12	2		N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21 B	-0-		7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	10 N	7	-0-	-3 B	-0-		7	2		N	-0-			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILHITE				WELL #:	1 C	RRCID ->	090048	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5126 - 5136		
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-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PAFFORD, R. W.				WELL #:	1	RRCID ->	093446	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5611 - 5618		
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-		233	2		N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-		292	2		N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-		293	2		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-		218	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	215 N	198	-0-	-17 B	-0-		198	2		N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEP BARNETT USA, LLC				842986										
BLUE DRAKE WOODY				WELL #:	1	RRCID ->	277525	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 5512 - 5913		
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-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
-----														
DICEY (5200)				24618 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
CLARK, A. W.				WELL #:	1	RRCID ->	036177	COMPL. DATE	01/12/1962	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 5173 - 5179		
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-			31
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-			31
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

DICEY (5200) //CONT.// 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 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
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			23
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			23
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			23
04	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

11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 MCCAULEY, CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-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

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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	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  
 ROBUEK PETROLEUM, LLC 722177  
 BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	14B DENY	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 #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					183
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	N	1					184
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	N	1					185
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					186
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					187
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					188

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

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	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	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
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-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				
11	390 N	48	-0-	-342	-0-	48	3			N	-0-			6
12	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-			6
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			6
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			6
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS HARRISS, V. (B)		828296		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WELL #:		3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1662 - 1681				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOMINEY (CADDO)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
-----																
SANTA FE-ATCHISON		WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646								
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.	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
-----																
HICKS-SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
-----																
DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS		617042														
BOYD -B-		WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DOROTHY J. (GRAY SAND)		25477 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
PENDRAGON OIL CO.		651162														
ISENHOWER, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 143988		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190



DOSS (4900)		25583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	15	-0-	15	27	15	2	N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		32
01	27 R	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-		32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
-----											
MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A			
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924			
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		54
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		54
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-		54
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	3	1	20	2	N	-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	104	1	439	2	N	-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-
-----											
WALKER, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829			
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		6
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		6
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		6
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	N	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	2	N	-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	2	N	-0-
-----											
DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
HARRISON		WELL #: 1A		RRCID -> 126660		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 154861		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.// 25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 154863		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1536 - 1541					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
STUART		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1602 - 1666					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

STUART "54"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1509 - 1624					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

KROH OPERATING LLC		478245		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663					
SNOWDEN HART		WELL #: 2													
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	56	-0-	56	112	56	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	168	56	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	56	-0-	56	224	56	3			Y	-0-				-0-
03	T. A.	56	-0-	56	280	56	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	56	-0-	56	336	56	3			Y	-0-				-0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
BACON ENERGY		042398												
ROGERS, LUTHER		WELL #: 3		RRCID -> 087915		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3760 - 3770				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION		044650												
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3002 - 3012				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PETEX		659782						CNTY: COMANCHE						
LAWSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774				
11	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			7
12	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			7
01	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			7
02	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			7
*03	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			7
*04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			7

-----														
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600														
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686														
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
-----														
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696														
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
-----														
UNDERWOOD, TROYAT 876173														
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683														
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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														
11		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
01		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02		224 #	140	-0-	-84	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*03		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814														
11		120 #	12	-0-	-108	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12		93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		11 #	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
04		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826														
11		450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
01		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
02		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
03		434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
04		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174												
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
01		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
02		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
04		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
11		390 #	245	-0-	-145	-0-	245	2	N	-0-		18
12		310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2	N	-0-		18
01		310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2	N	-0-		18
02		252 #	211	-0-	-41	-0-	211	2	N	-0-		18
03		279 #	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-		18
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-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												
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528												
11		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
12		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
02		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
*04		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
RUTLEDGE, KENNY 739150												
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504												
11		2	77	-0-	75 B	228	15	1	62	2	N	-0-
12		0	71	-0-	71 B	299	7	1	64	2	N	-0-
01		0	70	-0-	70 B	369	6	1	64	2	N	-0-
02		14B2 EXT	64	-0-	64 B	433	7	1	57	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		433								
03		14B2 EXT	71	-0-	71 B	504	2	1	69	2	N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	504					N	NO RPT
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A												
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-								
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY				739150										
CLARK				WELL #:	1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A		
11	69 X	69	-0-	-0-		-0-	4 1	64 2	N	-0-			-0-	
12	73 X	73	-0-	-0-		-0-	7 1	66 2	N	-0-			-0-	
01	72 X	72	-0-	-0-		-0-	6 1	66 2	N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	67	-0-	67		67	8 1	59 2	N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	70	-0-	70		137	1 1	69 2	N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		137			N	NO RPT			-0-	
-----														
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: COMANCHE						
KEITH				WELL #:	1 U	RRCID ->	055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DYESS (FRY SAND)				26892 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR						
WINCO OIL INC.				931332										
DYESS AIR FORCE BASE				WELL #:	2	RRCID ->	070036	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4394 - 4454		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
-----														
EVb (L. CADDO LIME)				27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN						
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500										
BOYD, C. E.				WELL #:	5057	RRCID ->	184922	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6434 - 6442		
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780				
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917				
M	O	GAS 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
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 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				
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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019 - P/A 09/18/19

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885				
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734				
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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69 7		68

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) VAN OPERATING, LTD. JETER "15" UNIT		27330 400 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	156563	COMPL. DATE	09/26/1995	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4652 - 4685		
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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

EASTLAND COUNTY REGULAR ANDERSON PRODUCTION HANSON, LILLIAN		27358 001 022922		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	1	RRCID ->	118514	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	4045	PERF.	3738 - 3745		
11	156 R		115	-0-	-41	-0-	115 2		N	-0-			60
12	143 R		143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			60
01	68 R		68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			60
02	80 R		80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			60
03	124 #		78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			60
04	150 #		67	-0-	-83	-0-	67 2		N	-0-			60

ARCHER PETROLEUM WAYNICK		028882		RRCID ->		129046		COMPL. DATE		10/28/1988		TOTAL DEPTH		3600		PERF.		3349 - 3362	
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-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B DENY	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	
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

BACON ENERGY KINNEBREW, L. L.		042398		WELL #:		1A		RRCID ->		141980		COMPL. DATE		04/21/1992		TOTAL DEPTH		1586		PERF.		1520 - 1530	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
04	14B DENY	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
04	14B DENY	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 #:	2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3210	-	3230
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
-----																								
RINGLING LAKE (BEARD)													WELL #:	1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370	-	3386
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
-----																								
REYNOLDS, J. H.													WELL #:	1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377	-	3386
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	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
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-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138												
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-	-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-	-0-
-----												
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-	-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-	-0-
-----												
BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
ELMA WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138544	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3317 - 3930
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	330 #	219	-0-	-111	-0-	216	2	3	9	N	3	139
12	341 #	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-	139
01	341 #	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-	139
02	280 #	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-	139
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5	144
*04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	373	2	18	9	N	16	160
-----												
RICHTER, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	141246	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	2641 - 3117
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	2
*04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	2
-----												
MULLOY, J.J.		WELL #:		8	RRCID ->	141402	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1507 - 1559
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN - FUNK, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	146063	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	3936	PERF.	3341 - 3381
11	360 #	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-	27
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	378	2	65	9	N	59	86
01	279 #	254	-0-	-25	-0-	217	2	37	9	N	34	120
02	196 #	151	-0-	-45	-0-	119	2	32	9	N	29	149
03	372 #	325	-0-	-47	-0-	307	2	18	9	N	16	7
*04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	351	2	20	9	N	18	25
-----												
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	163566	COMPL. DATE	02/28/1992	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	3056 - 3074
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	-0-
12	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-	-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-	-0-
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-	-0-
03	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-	-0-
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-	-0-
-----												
HAGAR		WELL #:		3	RRCID ->	257637	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3404 - 3454
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
KING, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	272539	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3247 - 3741
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
STATE	WELL #:	3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195	-	3205	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-				-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-				-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-				-0-
02	56 #	18	-0-	-38	-0-	18	2	N	-0-				-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-				-0-
*04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-				-0-
-----													
STATE	WELL #:	4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178	-	3189	
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-				-0-
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2	N	-0-				-0-
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-				-0-
02	168 #	55	-0-	-113	-0-	55	2	N	-0-				-0-
03	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-				-0-
*04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-				-0-
-----													
STATE	WELL #:	5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152	-	3276	
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-				-0-
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2	N	-0-				-0-
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-				-0-
02	168 #	55	-0-	-113	-0-	55	2	N	-0-				-0-
03	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-				-0-
*04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-				-0-
-----													
STATE	WELL #:	6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157	-	3167	
11	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	2	N	-0-				-0-
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2	N	-0-				-0-
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-				-0-
02	168 #	55	-0-	-113	-0-	55	2	N	-0-				-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-				-0-
*04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-				-0-
-----													
CDJ OIL CO.	WELL #:	140598	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289	-	3299	
HOOPER-MITCHELL	1												
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----  
EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
THOMPSON, DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762

11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

-----  
SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					88
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					88
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					88
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					88
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					88
*04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					88

-----  
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

-----  
CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

11	330 #	115	-0-	-215	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	279 #	95	-0-	-184	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	196 #	64	-0-	-132	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	420 #	73	-0-	-347	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

-----  
ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
GREENHAW, MORRIS R. 331530  
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443

11	60 #	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	93 #	52	-0-	-41	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	84 #	33	-0-	-51	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

-----  
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300

11	7 #	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	12 #	7	-0-	-5	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	10 #	7	-0-	-3	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	10 #	4	-0-	-6	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
HOFFMANN OIL COMPANY 391155												
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 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	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
-----												
ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
J & J WHITESIDE INC. 427649												
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
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-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
04	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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CROWDER WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----													
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345									
MC DONNELL				WELL #:	3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3534 - 3773	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		14 #	11	-0-	-3	-0-		11 3		N	-0-		-0-
12		14 #	13	-0-	-1	-0-		13 3		N	-0-		-0-
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3		N	-0-		-0-
02		11 #	10	-0-	-1	-0-		10 3		N	-0-		-0-
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N	-0-		-0-
04		14 #	12	-0-	-2	-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	
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
01		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-		-0-
02		80 R	80	-0-	-0-	-0-		80 3		N	-0-		-0-
*03		160 R	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-		-0-
*04		198 R	198	-0-	-0-	-0-		198 3		N	-0-		-0-
-----													
MITCHELL, RODNEY				571775									
CROWELL, EDNA				WELL #:	1	RRCID ->	131000	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF. 1524 - 1534	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
HUCKABY				WELL #:	1	RRCID ->	120335	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2426 - 2439	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
-----													
HUCKABY				WELL #:	3	RRCID ->	123626	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2474 - 2486	
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		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	
11		60 #	54	-0-	-6	-0-		54 3		N	-0-		-0-
12		93 #	53	-0-	-40	-0-		53 3		N	-0-		-0-
01		93 #	47	-0-	-46	-0-		47 3		N	-0-		-0-
02		84 #	38	-0-	-46	-0-		38 3		N	-0-		-0-
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-		-0-
*04		93 R	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-		-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
M O	ALLOW 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
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-	-0-
12	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-	-0-
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-	-0-
02	84 #	26	-0-	-58	-0-	26	3			N	-0-	-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
*04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-	-0-
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-	-0-
01	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-	-0-
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-	-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-	-0-
*04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	-0-
12	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-	-0-
01	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-	-0-
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-	-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-	-0-
*04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-	-0-
12	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-	-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-	-0-
02	112 #	52	-0-	-60	-0-	52	3			N	-0-	-0-
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	-0-
*04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
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	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-	-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-	-0-
01	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-	-0-
02	56 #	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-	-0-
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-	-0-
*04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
NT MINERALS, LLC										615872											
MITCHAM, J. R.										WELL #:		2		RRCID -> 253319		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 2046 - 2048	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
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-				
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
RED GAP OIL & GAS LLC										697026											
SCHAEFER										WELL #:		8		RRCID -> 287536		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2909 - 2968	
11		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-				
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-				
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-				
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-				
03		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-				
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
RHYNE, J.V.										706379											
CURRY, S. O.										WELL #:		1		RRCID -> 262640		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 2543		PERF. 2352 - 2358	
11		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-				
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-				
01		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC										713291											
HITTONSON -C-										WELL #:		4 C		RRCID -> 263009		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3163 - 3207	
11		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-				
12		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-				
01		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-				
02		168 #	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-				
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
HITTONSON -C-										WELL #:		1		RRCID -> 263227		COMPL. DATE 09/01/1930		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3730 - 3735	
11		983 R	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-				
12		988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-				
01		915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-				
02		588 #	556	-0-	-32	-0-	556	3			N	-0-					-0-				
03		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191				

EASTLAND COUNTY REGULAR																	
SAVED BY GRACE ENERGY LLC																	
PROCTOR, M. O. -B-																	
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
//CONT.// 749112																	
WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC																	
BOUQUET, T.																	
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHULTS, ROBERT L.																	
SHULTS, CECIL G.																	
WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SO OPERATING COMPANY																	
CARR, J.C.																	
WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617																	
11		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*04		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
-----																	
CARR, J. C.																	
WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930																	
11		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*04		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
-----																	
STOVALL, HOWARD																	
SPENCER																	
WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170																	
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD												
//CONT.// 824340												
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166												
M 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
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
-----												
EUDY												
WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062												
11	330 #	214	-0-	-116	-0-	214 3		N	-0-			49
12	341 #	256	-0-	-85	-0-	256 3		N	-0-			49
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			49
02	224 #	183	-0-	-41	-0-	183 3		N	-0-			49
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			49
*04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			49
-----												
T-SQUARE PETROLEUM CO.												
TAFF 833912												
WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAFF												
WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WATSON, DALTON												
WATSON 901144												
WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)												
ANDERSON PRODUCTION 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRASHEARS, H. 022922												
WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011												

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	368	-0-	368	368	368	2		N	-0-		-0-
-----													
ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A													
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-		-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		Y	-0-		-0-
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-		-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-		-0-
*03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-		-0-
*04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-		-0-
-----													
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727													
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8 9	N	7		7
12		14B2 EXT	390	-0-	390	390	342	2	48 9	N	44		51
01		14B2 EXT	365	-0-	365	755	315	2	50 9	N	45		96
02		14B2 EXT	441	-0-	441	1196	415	2	26 9	N	24		120
03		14B2 EXT	367	-0-	367	1563	356	2	11 9	N	10		130
04		14B2 EXT	420	-0-	420	1983	398	2	22 9	N	20		150
-----													
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628													
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
04		0	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-		-0-
-----													
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626													
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
-----													
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625													
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
04		0	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922										
CHOATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 100992		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3599 - 3603		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			25
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			25
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			25
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			25
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			25
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 2		N	-0-			25
-----												
WILLIAMSON, J.		WELL #: 1		RRCID -> 104449		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 2990 - 3002		
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			2
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			2
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			2
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			2
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			2
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-			2
-----												
HANSEN, LILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 105976		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3668 - 3678		
11	133 R	67	-0-	-66	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON, J.		WELL #: 3		RRCID -> 107911		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3016 - 3030		
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			36
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			36
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			36
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			36
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			36
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			36
-----												
CRAWFORD, A.D. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 116732		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3452 - 3566		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
-----												
GALLEGOS, MARCUS		WELL #: 1		RRCID -> 129226		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3726 - 3746		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD, A. D. -N-		WELL #: 3		RRCID -> 131987		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3044 - 3056		
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			90
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			90
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			90
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			90
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			90
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			90

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654													
M	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651													
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706													
11	102 R	40	-0-	-62	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
-----													
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622													
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			16
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			16
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			16
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			16
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			16
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			16
-----													
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736													
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	1		N	-0-			65
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			65
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			65
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
-----													
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532													
11	1110 N	584	-0-	-526	-0-	584	2		N	-0-			136
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			136
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			136
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1 9	N	1			137
*03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2 9	N	2			139
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012															
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-		853	2		N	-0-			56
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	2		N	-0-			56
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-		871	2		N	-0-			56
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2		N	-0-			56
*03		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2		N	-0-			56
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
-----															
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652															
11		360 N	337	-0-	-23	-0-		337	2		N	-0-			148
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2		N	-0-			148
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2		N	-0-			148
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2		N	-0-			148
*03		368 N	368	-0-	-0-	-0-		358	2	10	9	N	9		157
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
-----															
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151															
11		2010 N	1798	-0-	-212	-0-		1791	2	7	9	N	6		99
12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1917	2	10	9	N	9		108
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1854	2	7	9	N	6		114
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	2			N	-0-		114
*03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894	2			N	-0-		114
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
-----															
AT OIL & GAS, LLC 035619 FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A															
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		N	-0-			-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3		N	-0-			-0-
02		140 N	55	-0-	-85	-0-		55	2		N	-0-			-0-
03		155 N	56	-0-	-99	-0-		56	2		N	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428															
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3		N	-0-			99
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	3		N	-0-			99
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3		N	-0-			99
02		196 N	150	-0-	-46	-0-		150	2		N	-0-	99	7	-0-
03		217 N	158	-0-	-59	-0-		158	2		N	-0-			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851 BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061															
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	2		N	-0-			33
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	2		N	-0-			33
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2		N	-0-			33
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2		N	-0-			33
03		217 N	178	-0-	-39	-0-		178	2		N	-0-			33
04		210 N	162	-0-	-48	-0-		162	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
-----													
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966													
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	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													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620													
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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													
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			99
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			99
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			99
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			99
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			99
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			99

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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													
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*04		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													
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*04		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	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
11		38 N	38	-0-	-0-		-0-		38	2	N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-		-0-		36	2	N	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17		-0-		14	2	N	-0-		-0-
02		28 N	14	-0-	-14		-0-		14	2	N	-0-		-0-
03		31 N	14	-0-	-17		-0-		14	2	N	-0-		-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-		-0-		36	2	N	-0-		-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046														
11		53 N	53	-0-	-0-		-0-		53	2	N	-0-		-0-
12		50 N	50	-0-	-0-		-0-		50	2	N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11		-0-		20	2	N	-0-		-0-
02		28 N	20	-0-	-8		-0-		20	2	N	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11		-0-		20	2	N	-0-		-0-
*04		49 N	49	-0-	-0-		-0-		49	2	N	-0-		-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884														
11		38 N	38	-0-	-0-		-0-		38	2	N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-		-0-		36	2	N	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17		-0-		14	2	N	-0-		-0-
02		28 N	14	-0-	-14		-0-		14	2	N	-0-		-0-
03		31 N	14	-0-	-17		-0-		14	2	N	-0-		-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-		-0-		36	2	N	-0-		-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820														
11		30 N	29	-0-	-1		-0-		29	2	N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4		-0-		27	2	N	-0-		-0-
01		31 N	11	-0-	-20		-0-		11	2	N	-0-		-0-
02		28 N	11	-0-	-17		-0-		11	2	N	-0-		-0-
03		31 N	11	-0-	-20		-0-		11	2	N	-0-		-0-
*04		27 N	27	-0-	-0-		-0-		27	2	N	-0-		-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847														
11		30 N	29	-0-	-1		-0-		29	2	N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4		-0-		27	2	N	-0-		-0-
01		31 N	11	-0-	-20		-0-		11	2	N	-0-		-0-
02		28 N	11	-0-	-17		-0-		11	2	N	-0-		-0-
03		31 N	11	-0-	-20		-0-		11	2	N	-0-		-0-
*04		27 N	27	-0-	-0-		-0-		27	2	N	-0-		-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856														
11		30 N	29	-0-	-1		-0-		29	2	N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4		-0-		27	2	N	-0-		-0-
01		31 N	11	-0-	-20		-0-		11	2	N	-0-		-0-
02		28 N	11	-0-	-17		-0-		11	2	N	-0-		-0-
03		31 N	11	-0-	-20		-0-		11	2	N	-0-		-0-
*04		27 N	27	-0-	-0-		-0-		27	2	N	-0-		-0-
-----														
N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
*04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010												
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250												
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6 9 N	5		96
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3 9 N	3		99
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	71	2	6 9 N	5		104
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	63	2	2 9 N	2		106
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8 9 N	7		113
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3 9 N	3		116
-----												
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642												
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898												
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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												
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
12		186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
01		186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
02		168 N	84	-0-	-84	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
-----														
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			113
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			113
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			113
-----														
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A														
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675												
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
C S J, INC. 121073												
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A												
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
CDJ OIL CO. 140598												
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724														
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
-----														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644														
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488														
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	540 N	423	-0-	-117	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5		36
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	-0-	446	2	7	9	N	6		42
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	-0-	400	2	6	9	N	5		47
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	-0-	281	2	7	9	N	6		53
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	-0-	427	2	7	9	N	6		59
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	N	6		65

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HARRELL		WELL #:		9	RRCID ->	196692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3733 - 3755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GREENHAW, MORRIS R.		331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 13	RRCID ->	227136	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	3707	PERF. 3592 - 3610	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 9	RRCID ->	227508	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3710 - 3730	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1302	RRCID ->	244856	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3400 - 3410	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
-----												
HEROD, BILL		379925										
COZART, B. P.		WELL #:		2	RRCID ->	017869	COMPL. DATE	08/13/1931	TOTAL DEPTH	2175	PERF. 2168 - 2175	
11	14B2 EXT	262	-0-	262	262	262	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	720	-0-	720	982	720	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	679	-0-	679	1661	679	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	185	-0-	185	1846	185	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	691	-0-	691	2537	691	2	N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2537			N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HOFFMANN OIL COMPANY 391155															
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296															
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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----															
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	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															
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			86
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			86
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			86
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			86
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			86
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	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															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890															
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWRANCE INC. 511345															
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895															
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912															
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-		346	2		N	-0-			-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-		371	2		N	-0-			-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-		388	2		N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-		395	2		N	-0-			-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-		392	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766														
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	213	-0-	-297	-0-	213	3			N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
01	527 N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	300 N	99	-0-	-201	-0-	99	3			N	-0-			-0-
-----														
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791														
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-			-0-
-----														
MINGUS OIL & GAS 569683														
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC 573657														
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792														
*08	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
*09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
*04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110												
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711												
M	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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
-----												
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		83
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		83
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		83
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		83
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		83
-----												
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MURDOCH, K. E. 593995												
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NT MINERALS, LLC 615872												
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589												
11		14B2 EXT	47	-0-	47	139	47	2	N	-0-		85
12		215	76	-0-	-139	-0-	76	2	N	-0-	61 1	24
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		24
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		24
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		24
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		24

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 PENDRAGON OIL CO. 651162  
 MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			1
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			1
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			1
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	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

11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			2
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			2
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			2
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			2
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			2
04	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

11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			12
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			12
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			12
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			12
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

PETEX GROVES, W H 659782 WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920

11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			17
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			17
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			17
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19 9	N	17	1		17
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			17
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			17

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	672	2	17 9	N	15			155
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26 9	N	24	159 1		20
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	671	2	26 9	N	24			44
02	644 N	473	-0-	-171	-0-	461	2	12 9	N	11			55
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	646	2	23 9	N	21			76
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	603	2	43 9	N	39			115

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
REO OPERATING LLC				701876										
DRAKE				WELL #: 1	RRCID -> 058383	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RONNING GAS AND OIL LLC				727054			CNTY: EASTLAND							
WHITE				WELL #: 5	RRCID -> 103528	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3755 -	3761					
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3				N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3				N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3				N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-			-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3				N	-0-			-0-
-----														
S & R GAS CHILDERS				740896			CNTY: EASTLAND							
CHILDERS				WELL #: 1	RRCID -> 117252	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 1692	PERF. 313 -	322					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHILDERS				WELL #: 2	RRCID -> 117477	COMPL. DATE 06/18/1985	TOTAL DEPTH 400	PERF. 292 -	322					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHILDERS				WELL #: 1A	RRCID -> 119968	COMPL. DATE 01/20/1986	TOTAL DEPTH 600	PERF. 306 -	316					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	312	2	57	9	N	52			238
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	2	28	9	N	25			263
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	295	2	29	9	N	26	150	1	139
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	162	2	21	9	N	19			158
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	227	2	23	9	N	21			179
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	229	2	29	9	N	26			205
-----															
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446															
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	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															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446										
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126										
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285										
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A										
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-
-----										
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867										
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2	N	-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-
-----										
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864										
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-
-----										
ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN										
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834										
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622										
11	DLQ	G-10	44	-0-	44	377	44	3	Y	-0-
12	DLQ	G-10	46	-0-	46	423	46	3	Y	-0-
01		70	39	-0-	-31	392	39	3	Y	-0-
02		140	28	-0-	-112	280	28	3	Y	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	280			Y	NO RPT
04		0	N	NO RPT	-0-	280			Y	NO RPT



ECHO, NW. (GRAY UPPER)		27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.		028802									
DEVANNEY		WELL #: 1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEVANNEY		WELL #: 2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ECHOLS (LAKE)		27444 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990			
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359	3	N	-0-		-0-
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3	N	-0-		-0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3	N	-0-		-0-
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872			
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3	N	-0-		-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-		-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	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			
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200										
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
-----												
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
-----												
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005				
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
12	806 N	709	-0-	-97	-0-	709 3		N	-0-			-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
02	728 N	686	-0-	-42	-0-	686 3		N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			-0-
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	791 3		N	-0-			-0-
-----												
SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964				
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
-----												
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880				
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	263 3		N	-0-			-0-
12	341 N	203	-0-	-138	-0-	203 3		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
02	252 N	107	-0-	-145	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
-----												
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938				
11	1830 N	202	-0-	-1628	-0-	180 3	22 9	N	20			30
12	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	1403 3	77 9	N	70	85 1		15
01	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1595 3	55 9	N	50			65
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	875 3	64 9	N	58	100 1		23
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1513 3	42 9	N	38			61
04	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1571 3	17 9	N	15			76

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
WEST, C. K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3882 - 3900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	4		4 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	8		4 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	6	-0-	6	14		6 2		Y	-0-			-0-
-----														
WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904		
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
12		6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9		9 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	18		9 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	8	-0-	8	26		8 2		Y	-0-			-0-
-----														
ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
KING OIL & RESOURCES CO				463722										
GRAVES "21-A"				WELL #:	14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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		
11	T. A.		273	-0-	273	995		273 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.		272	-0-	272	1267		272 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.		265	-0-	265	1532		265 2		Y	-0-			-0-
02	1764 N		232	-0-	-1532	-0-		232 2		Y	-0-			-0-
03	263 N		263	-0-	-0-	-0-		263 2		Y	-0-			-0-
*04	233 N		233	-0-	-0-	-0-		233 2		Y	-0-			-0-
-----														
GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432 - 3437		
11	T. A.		273	-0-	273	995		273 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.		272	-0-	272	1267		272 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.		265	-0-	265	1532		265 2		Y	-0-			-0-
02	1764 N		232	-0-	-1532	-0-		232 2		Y	-0-			-0-
03	263 N		263	-0-	-0-	-0-		263 2		Y	-0-			-0-
*04	233 N		233	-0-	-0-	-0-		233 2		Y	-0-			-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
MOSAIC OIL LLC		589978															
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487									
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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
-----										
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			
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PERRY OPERATING INC.		656847								
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 4167	PERF. 3964 - 3970			
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-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SKY RESOURCES, INC.		786408								
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3936 - 3942			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
-----										
ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS		340219								
BLACK "2060"		WELL #: 1		RRCID -> 096737	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 4011 - 4023			
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321 2	N	-0-		-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
-----										
ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.		648640								
DWORSKY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208599	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 5082	PERF. 4938 - 4946			
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005										

OIL AND GAS DIVISION

ELMDALE, S. (CADDO)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
TRISTAR OIL & GAS		871133									
ESTES, N. A.		WELL #:	1	RRCID ->	043692	COMPL. DATE	11/01/1964	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3419 - 3422
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108

ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
FLOYD, JAMES W.		WELL #:	1A	RRCID ->	121197	COMPL. DATE	03/19/1986	TOTAL DEPTH	1701	PERF.	1400 - 1414
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47	74	1	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	70	1	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100	113	1	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			100
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

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	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MONTY WATSON CONE		WELL #:	A 19	RRCID ->	043928	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3549 - 3560	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:	1B	RRCID ->	045215	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3630 - 3642	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
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-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609	
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-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523								
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488		
M	O	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
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-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A		
WATSON, H. D.		WELL #: 1								
11	539 S	539	-0-	-0-	B	-0-	538 3	1 9	N	81
12	581 S	581	-0-	-0-	B	-0-	581 3		N	81
01	804 S	804	-0-	-0-	B	-0-	801 3	3 9	N	84
02	630 S	630	-0-	-0-	B	-0-	629 3	1 9	N	85
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	604 S	604	-0-	-0-	B	-0-	602 3	2 9	N	87
*04	700 S	700	-0-	-0-	B	-0-	699 3	1 9	N	88
-----										
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A		
RITCHIE -A-		WELL #: 2								
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-



EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796								
M	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
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696								
MANSELL		WELL #: 1														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	7			46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
-----																
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045								
BELDING		WELL #: 1														
11	4020	X	3014	-0-	-1006	-0-	3014	3		N	-0-					19
12	3968	X	3257	-0-	-711	-0-	3257	3		N	-0-					19
01	3689	X	2931	-0-	-758	-0-	2931	3		N	-0-					19
02	3276	X	2392	-0-	-884	-0-	2392	3		N	-0-					19
03	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2944	3	1	9	N					20
04	3150	X	2627	-0-	-523	-0-	2624	3	3	9	N					23
-----																
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411								
MERCER		WELL #: 5														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PITCOCK, INC.				665870										
GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			5
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			5
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			5
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	92	2	6	9	N	5			10
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			10
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-			10
EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO						
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3636 - 3643			
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: PALO PINTO						
CANTEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	123405	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3695 - 3700			
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENLOW (CADD)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324										
ISENHOWER		WELL #:		1	RRCID ->	131820	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3816 - 3819			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-			23
02	14B2 EXT	40	-0-	40	-0-	50	2			N	-0-			23
03	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	60	2			N	-0-			23
*04	130 R	70	-0-	-60	-0-	70	2			N	-0-			23

-----															
ERATH COUNTY REGULAR			29231 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH					
CLAPP, BUDDY			155204												
CREECH			WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4377 - 4539				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494												
MAULDIN, C. W. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKWELL, A. H.			WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844				
11		330 #	18	-0-	-312	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12		341 #	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01		155 #	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02		140 #	6	-0-	-134	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
-----															
GREENHAW, MORRIS R.			331530												
CHISOM, W. A.			WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 3064 - 3184				
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3682 - 3720				
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02		56 #	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666 - 3686				
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02		56 #	20	-0-	-36	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566	
M	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
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3			N	-0-	-0-	
12		62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3			N	-0-	-0-	
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-	-0-	
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	17 3			N	-0-	-0-	
03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-	-0-	
*04		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-	-0-	
-----													
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697	
11		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 3			N	-0-	-0-	
12		93 #	51	-0-	-42	-0-	51 3			N	-0-	-0-	
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-	-0-	
02		56 #	30	-0-	-26	-0-	30 3			N	-0-	-0-	
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	-0-	
*04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	-0-	
-----													
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH						
GREAT SOUTHERN				328756									
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-	-0-	
-----													
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3				N	-0-	-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3				N	-0-	-0-	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3				N	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3				N	-0-	-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3				N	-0-	-0-	
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3				N	-0-	-0-	
-----													
MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3				N	-0-	-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3				N	-0-	-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3				N	-0-	-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 3				N	-0-	-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3				N	-0-	-0-	
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3				N	-0-	-0-	

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH																
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406																
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND																
CHAMBERS, R. H. LLC 143549																
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106																
11		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-				-0-
12		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-				-0-
01		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-				-0-
02		364 N	340	-0-	-24 B	-0-	340	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-				-0-
*04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-				-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A																
11		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-				79
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				79
01		155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81	2			N	-0-				79
02		168 N	129	-0-	-39 B	-0-	129	2			N	-0-				79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		186 N	89	-0-	-97 B	-0-	89	2			N	-0-				79
04		90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45	2			N	-0-				79

3 S PRODUCTION, INC. 953796																
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A																
11		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-				-0-
12		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-				-0-
01		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
02		28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-				-0-
*04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-				-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A																
11		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
12		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-				-0-
02		56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-				-0-
*04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-				-0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186																
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	95	3	1	9	N	1				39
12		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	103	3	1	9	N	1				40
01		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	111	3	1	9	N	1				41
02		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	93	3	1	9	N	1				42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	101	3	2	9	N	2				44
*04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	217	3	1	9	N	1				45

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: EASTLAND		
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796								
DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3201 - 3228
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
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	146 3	1 9	N	1		43
12		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	152 3	1 9	N	1		44
01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	163 3	2 9	N	2		46
02		140 N	138	-0-	-2 B	-0-	136 3	2 9	N	2		48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	149 3	3 9	N	3		51
*04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	319 3	1 9	N	1		52
-----												
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
11		238 R	111	-0-	-127	-0-	111 2		N	-0-		39
12		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		39
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		39
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		39
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		39
*04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		39
-----												
EUBANK (STRAWN UPPER)				29592 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000								
EUBANKS		WELL #:		1	RRCID ->	093141	COMPL. DATE	01/13/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	1030 - 1040
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EUREKA (CADD)				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
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		N	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)		29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
COMPTON -34-		WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1200 N	951	-0-	-249	-0-	951 2	N	-0-		-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		-0-
02	896 N	627	-0-	-269	-0-	627 2	N	-0-		-0-
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-

COMPTON, RUBYE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890		
11	1200 N	951	-0-	-249	-0-	951 2	N	-0-		-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		-0-
02	896 N	628	-0-	-268	-0-	628 2	N	-0-		-0-
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-

EUREKA (DUFFER)		29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502								
MCKELVAIN		WELL #: 3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930		
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-		-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		-0-

F. L. (CONGLOMERATE)		29899 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		054545								
J. F. SEDWICK		WELL #: 7		RRCID -> 290037		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996		
11	4650	7573	-0-	2923	12064	7573 3	N	-0-		-0-
12	4805	6970	-0-	2165	14229	6970 3	N	-0-		-0-
01	4805	6228	-0-	1423	15652	6228 3	N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	15652		N	NO RPT		-0-
03	4805	NO RPT	-0-	-4805	10847		N	NO RPT		-0-
04	4650	NO RPT	-0-	-4650	6197		N	NO RPT		-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		
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
*04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		-0-

WYLIE, FRED JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911		
11	14B2 EXT	492	-0-	492	1489	492 3	N	-0-		-0-
12	14B DENY	448	-0-	448	1937	448 3	N	-0-		-0-
01	14B DENY	545	-0-	545	2482	545 3	N	-0-		-0-
02	14B DENY	489	-0-	489	2971	489 3	N	-0-		-0-
*03	3429	458	-0-	-2971	-0-	458 3	N	-0-		-0-
04	540 N	487	-0-	-53	-0-	487 3	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
HAGAR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 2996 - 3012	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BETTY		WELL #:		1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3044 - 3050	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		WELL #:		1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3314 - 3340	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACKWELL "B"		WELL #:		3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3307 - 3318	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
TK OPERATING JAMESON		WELL #:		1		RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3262 - 3290	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23



FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TK OPERATING		//CONT.// 860912										
JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
-----												
FINCHER (STRAWN)		30882 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		641520										
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 144043		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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				
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
-----												
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	39	-0-	39	39	39	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	36	-0-	36	75	36	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	72	-0-	72	147	72	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	389	-0-	389	536	389	2	N	-0-		-0-
-----												
FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
REACH OIL		695802										
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419				
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

FISSK (JENNINGS) //CONT.// 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 REACH OIL //CONT.// 695802  
 SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

FLAMING ARROW (ATOKA C) 31215 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 ALLEN-FORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 148439 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

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 #	-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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			7
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			9
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			10
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			12
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			13
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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	
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
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04 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	
11 0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2019 - P/A 10/09/2019										
-----												
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
JUSTICE ET AL		WELL #: 1			RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4948 - 5050	
11 90 N		74	-0-	-16	-0-	9 1	65 3	N	-0-			-0-
12 89 N		89	-0-	-0-	-0-	10 1	79 3	N	-0-			-0-
01 93 N		86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02 82 N		82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
03 123 N		123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*04 156 N		156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
-----												
COWLEY		WELL #: 1			RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 4954 - 5049	
11 110 N		110	-0-	-0-	-0-	13 1	97 3	N	-0-			-0-
12 61 N		61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	-0-			-0-
01 100 N		100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02 130 N		130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03 32 N		32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*04 33 N		33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
-----												
MURRAY, L. D.		WELL #: 2			RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 4974 - 5076	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FORUM (BEND CONGL.)		32286 400			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
HOPKINS		WELL #: 1			RRCID -> 107836		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 3600 - 3605	
11 210 N		189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-			18
12 217 N		191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-			18
01 186 N		186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			18
02 290 N		290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			18
03 3100 N		4608	-0-	1508	1508	4608 2		N	-0-			18
*04 3000 N		3167	-0-	167	1675	3167 2		N	-0-			18

FOSTER (MARBLE FALLS)		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-	8
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-	8
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-	8
02	224 #	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-	8
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	8
*04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	8
-----												
RICHTER, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	3
*04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	3
-----												
LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102				
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
-----												
LONG, TONY "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240				
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	19
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	19
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	19
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	19
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	19
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	19
-----												
RUTHERFORD, C. C.		738136		WELL #: 1		RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SO OPERATING COMPANY		800281		WELL #: 1		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990		
WUENSCH												
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-	-0-
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-	-0-
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	-0-
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	-0-
04	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-	-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) SO OPERATING COMPANY TUCKER		//CONT.// //CONT.//	32300 500 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3035 - 3052		
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
11		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 3		Y	-0-			21
12		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-			21
01		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y	-0-			21
02		84 #	77	-0-	-7	-0-	77 3		Y	-0-			21
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			21
*04		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			21
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. STROEBEL, C. G. "A"		WELL #:	806190 4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935 - 2950		
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02		28 #	12	-0-	-16	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
-----													
STROEBEL, C.G. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920 - 2963		
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02		28 #	12	-0-	-16	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
-----													
WILSON WELL SERVICE INC. CHAMBER A		WELL #:	927886 1	RRCID ->	071343	COMPL. DATE	05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
-----													
SCHULTZ "A"		WELL #:	1	RRCID ->	202397	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2907 - 2940		
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			100
*12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	100 1		-0-
*01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CRISWELL		WELL #:	1	RRCID ->	217101	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2967 - 2992		
11		9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			7
*12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			7
*01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			7
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			7
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			7

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886														
SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			75
*12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	66	1	9
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			9
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			9
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			9
-----														
SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001														
11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			75
*12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	67	1	8
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			8
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			8
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			8
-----														
3 S PRODUCTION, INC. 953796														
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965														
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02	84 #	27	-0-	-57	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*04	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
-----														
B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956														
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-			-0-
01	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-			-0-
02	168 #	50	-0-	-118	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	186 #	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
-----														
ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944														
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	112 #	33	-0-	-79	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952														
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02	112 #	36	-0-	-76	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796											
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968			
M	O	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
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
*04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-

FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956			
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
12	93 #	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
02	84 #	26	-0-	-58	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-
03	93 #	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-
*04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-

FOSTER(MISSISSIPPIAN)		32300 600		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND									
DENTECO OIL COMPANY LLC		215939													
WENDE, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	134320	COMPL. DATE	07/17/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3618 - 3631			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				N	-0-				19
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-				19
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-				19
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-				19
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-				19

FRAGER (CONGLOMERATE)		32456 300		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
G & F OIL, INC.		292000													
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	218243	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3902 - 3910			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRANCIS K. (GARDNER)		32520 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN									
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834													
XX RANCH		WELL #:		1034	RRCID ->	191149	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3735 - 3748			
11	DLQ G-10	27	-0-	27	282	27	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	24	-0-	24	306	24	3			Y	-0-				-0-
01	314 X	8	-0-	-306	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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
11	DLQ G-10	27	-0-	27	284	27	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	24	-0-	24	308	24	3	Y	-0-			-0-
01	317 X	9	-0-	-308	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
XX RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	202403	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3725 - 3742
11	DLQ G-10	28	-0-	28	287	28	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	24	-0-	24	311	24	3	Y	-0-			-0-
01	320 X	9	-0-	-311	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETEX				659782								
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3998 - 4002
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VAN OPERATING, LTD.				881442								
DOSS, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	090386	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	4374	PERF.	3998 - 4004
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
CC OIL & GAS				140617										
RAGLIN				WELL #:	1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	N	4			323
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	N	4			327
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	3	8	9	N	7			334
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	N	3			337
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	266	3	4	9	N	4			341
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341

SQUYRES OIL CO., INC.				810818			CNTY: STEPHENS							
GOSWICK, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.				112251										
JONES, WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	080237	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
H. D. INVESTMENTS				340219										
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	150899	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891 - 3898		
11	1110 N	968	-0-	-142	-0-	968	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
02	896 N	536	-0-	-360	-0-	536	2			N	-0-			-0-
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
FRASIER				WELL #:	1	RRCID ->	113415	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3704 - 3724		
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-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PETEX				659782			CNTY: STEPHENS							
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3716 - 3726		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		//CONT.//		32766 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3754 - 3764	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2	N	-0-			31
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-			31
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-			31
02	28 N	19	-0-	-9	-0-		19	2	N	-0-			31
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-			31
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-			31
-----													
FRED (CISCO)				32806 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON			
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430									
RICHARDS, DEBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	104116	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1487 - 1492	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FRENCH (4150)				32990 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
HINKSON LAURA E.		WELL #:		4	RRCID ->	068649	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	4552	PERF.	4140 - 4160	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
-----													
HINKSON, LAURA E.		WELL #:		7D	RRCID ->	110176	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4130 - 4135	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----													
G.L.P. (DUFFER)				33457 250	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922									
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	121122	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4024 - 4030	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			72
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			72
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			72
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			72
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			72
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			72
-----													
GAILEY (CADD0)				33707 404	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	087230	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2326 - 2355	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAILY (CONGL.)		33707 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
GAILY, N.C. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260692		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 3621		PERF. 3075 - 3085					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GAILEY, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3054 - 3060					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	19	1	752	3	N	-0-				-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	725	3	N	-0-				-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	22	1	790	3	N	-0-				-0-
02	392 N	324	-0-	-68	-0-	9	1	315	3	N	-0-				-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	3	N	-0-				-0-
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	627	3	N	-0-				-0-

PEASE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2989 - 2995					
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	738	3	N	-0-				-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	3	N	-0-				-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	19	1	687	3	N	-0-				-0-
02	644 N	513	-0-	-131	-0-	15	1	498	3	N	-0-				-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	20	1	714	3	N	-0-				-0-
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	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					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARNER, N.W. (4400)		//CONT.//		34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
DOW				WELL #: 2	RRCID -> 097371	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4390	- 4434			
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
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GAYLE				34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
DIBRELL ESTATE				WELL #: 4A	RRCID -> 104453	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3052	- 3060			
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEFF, A. R. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3170	- 3180		
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	59	3	13	9	N	12	313
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	71	3	13	9	N	12	325
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	59	3	13	9	N	12	361
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	39	3	13	9	N	12	349
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	349
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	349
NEFF, A. R. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3192	- 3202		
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	1
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	1
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	1
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
NEFF, A. R. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3186	- 3200		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3168 - 3194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-		59 3		N	-0-		39
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-		39
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-		59 3		N	-0-		39
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-		39 3		N	-0-		39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39

DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3111 - 3121
11	50 X	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-		-0-
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-		60 3		N	-0-		-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-		49 3		N	-0-		-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-		33 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEM, NORTHEAST (CADD)		WELL #:		34368 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
RJD ENERGY, LLC		WELL #:		714310								
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3960 - 3970
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT		26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT		26

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		WELL #:		34368 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142								
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	4010 - 4020
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	535 2	2 9	Y	2			2
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528 2	2 9	Y	2	4 1		-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508 2	2 9	Y	2			2
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389 2	1 9	Y	1	3 1		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462 2	2 9	Y	2			2

GENTRY (CADD)		WELL #:		34424 333	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC		WELL #:		175118								
GENTRY STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287871	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4230 - 4408
11	4140	3621	-0-	-519 B	21232	3509 2	112 9	N	102			174
12	3118	3457	-0-	339 B	21571	3389 2	68 9	N	62			236
01	3844	3324	-0-	-520 B	21051	3219 2	105 9	N	95	175 1		156
02	3416	2227	-0-	-1189 B	19862	2188 2	39 9	N	35			191
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			19862								
03	3147	3354	-0-	207 B	20069	3259 2	95 9	N	86	171 1		106
04	3630	3001	-0-	-629 B	19440	2918 2	83 9	N	75			181

-----  
 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
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-

-----  
 STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-

-----  
 SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-

-----  
 SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192																
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
ARABIE, INC. 028678																
VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112																
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
BPA OILFIELD SERVICES 085371																
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034																
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN																
BPA OILFIELD SERVICES 085371																
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256																
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	-0-	495	3		N	-0-				-0-	
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	-0-	389	3		N	-0-				-0-	
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-				-0-	
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	-0-	393	3		N	-0-				-0-	
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-				-0-	
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	-0-	516	3		N	-0-				-0-	
-----																
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457																
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959																
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	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 (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)				35277 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.				028678									
WHITTINGTON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2838 - 2848
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BPA OILFIELD SERVICES				085371		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.		
MAY, D. L.				WELL #:	1	087229		11/29/1979		3432	2877	-	2986
11	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
12	1426 #	1311	-0-	-115	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
01	1426 #	1367	-0-	-59	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
02	1344 #	980	-0-	-364	-0-	980	3		N	-0-			-0-
*03	1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
*04	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			-0-



GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.// 35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
BPA OILFIELD SERVICES		//CONT.// 085371		WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		210 #	64	-0-	-146	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12		124 #	18	-0-	-106	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*03		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04		450 #	320	-0-	-130	-0-	320	3		N	-0-			-0-
-----														
STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988						
11		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
12		527 #	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-			-0-
01		527 #	101	-0-	-426	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02		476 #	122	-0-	-354	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03		527 #	346	-0-	-181	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04		510 #	319	-0-	-191	-0-	319	3		N	-0-			-0-
-----														
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457		WELL #: 2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
-----														
J.W.S.		427277		WELL #: 3		RRCID -> 084601		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910				
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
-----														
K & W VANPELT COMPANY		448748		WELL #: 1		RRCID -> 094998		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019

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	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92
04	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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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		
11	934 N	934	-0-	-0- B	-0-		934	2			N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-		1001	2			N	-0-			-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-		1188	2			N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-		540	2			N	-0-			-0-
*03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-		603	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-						N	NO RPT			-0-
FLOYD, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548		
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-		926	2			N	-0-			-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-		1167	2			N	-0-			-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-		1232	2			N	-0-			-0-
02	916 N	916	-0-	-0- B	-0-		916	2			N	-0-			-0-
*03	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-		1167	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOLAND				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3909 - 3915		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			87
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			87

GONDAY (CONGL.)		35723 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
APEXCO, INC.		027480											
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678					
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489											
VEALE, RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			18
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			18
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			18
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	308	2		N	-0-			18
GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BALL PRODUCING CO.		048164											
OSBORNE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 2905 - 2909					
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				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					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138								
SHOOK		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3050		
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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
KOKOMO ENERGY, INC.		474070								
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053		
11	14B2 EXT	12	-0-	12	14	12 2	N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		95
03	16 X	2	-0-	-14	-0-	2 2	N	-0-		95
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		95
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073		
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		104
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		104
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		104
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		104
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
04	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
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	696 2	37 9	N	34			59
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	669 2	41 9	N	37			96
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	661 2	50 9	N	45			141
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	551 2	43 9	N	39			180
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	680 2	45 9	N	41	179 1		42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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
11	1050 N	906	-0-	-144	-0-	906 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905 2		N	-0-			-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.		292000										
JADE		WELL #: 1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212				
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
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			50
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426 2	2 9	N	2			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536 2	2 9	N	2			54
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			54
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			54

PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 194337		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		36258 250		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #: 1		RRCID -> 194406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	330 N	208	-0-	-122	-0-	208 2		N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2		N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990										
BARNETT, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A				
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
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			18
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			18
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			18
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			18
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-			18
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			18

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
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
-----									
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
04	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
-----									
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
04	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
-----									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
-----									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2021 - WELL PLUGGED 1-18-2021									
-----									
PROCO OPERATING CO., INC.				679595					
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID -> 020983		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 4721
-----									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 031639		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 4650
-----									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	700 N	407	-0-	-293	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	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

11	600 N	189	-0-	-411	-0-	189	3			N	-0-					135
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					135
01	496 N	301	-0-	-195	-0-	301	3			N	-0-					135
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					135
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					135
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

11	360 #	45	-0-	-315	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
12	341 #	55	-0-	-286	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-
01	341 #	234	-0-	-107	-0-	37	1	197	2	N	-0-					-0-
02	280 #	221	-0-	-59	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	49	1	246	2	N	-0-					-0-
04	240 #	146	-0-	-94	-0-	24	1	122	2	N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
KEATLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4073 - 4220
11	677 R	677	-0-	-0-	-0-	91	1	586	2	N	-0-	134
12	699 R	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	2	N	-0-	134
01	682 #	629	-0-	-53	-0-	99	1	530	2	N	-0-	134
02	675 R	675	-0-	-0-	-0-	109	1	566	2	N	-0-	134
03	682 #	576	-0-	-106	-0-	96	1	480	2	N	-0-	134
04	660 #	572	-0-	-88	-0-	95	1	477	2	N	-0-	134
-----												
BIG STAR EXPLORATION		070442										
ROGERS		WELL #:		7	RRCID ->	269472	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4148 - 4169
11	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-	-0-
12	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	-0-
01	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-	-0-
02	336 #	263	-0-	-73	-0-	263	3			N	-0-	-0-
*03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
EUBANKS, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	217093	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4070 - 4080
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	56
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	56
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	56
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-	56
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-	56
04	90 #	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-	56
-----												
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
TRI-STATE LEASING CORP.		WELL #:		2A	RRCID ->	177701	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4260 - 4264
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021												
-----												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001										
HART		WELL #:		2	RRCID ->	219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF.	4332 - 4360
11	1530 #	1006	-0-	-524	-0-	997	2	9	9	N	8	52
12	1581 #	977	-0-	-604	-0-	965	2	12	9	N	11	63
01	1116 #	945	-0-	-171	-0-	935	2	10	9	N	9	72
02	952 #	494	-0-	-458	-0-	485	2	9	9	N	8	80
03	1054 #	819	-0-	-235	-0-	800	2	19	9	N	17	97
*04	1020 #	763	-0-	-257	-0-	746	2	17	9	N	15	112
-----												
GRAFORD, EAST (BIG SALINE)		36259 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #:		8771	RRCID ->	109697	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	N/A
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-	-0-
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	1186	-0-	-1814	109925	1186	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	1212	-0-	-1888	108037	1212	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	1074	-0-	-2026	106011	1074	2		N	-0-			-0-
*02		2800 N	-0-	-0-	-2800	103211				N	-0-			-0-
*03		3100 N	-0-	-0-	-3100	100111				N	-0-			-0-
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000	97111				N	-0-			-0-
-----														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354											
CRAVENS			WELL #: 1		RRCID -> 279781		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2872 - 2958			
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
*03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04		510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.			927001											
HART, D.			WELL #: 3		RRCID -> 102063		COMPL. DATE 09/14/1982		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 3078 - 3086			
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02		112 N	59	-0-	-53	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	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			
11		180 N	81	-0-	-99 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04		180 N	101	-0-	-79 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
-----														
RHYNE, J.V.			706379											
MCCLURE			WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739		PERF. 2882 - 2940			
11		270 N	361	-0-	91 B	91	361	2		N	-0-			-0-
12		279 N	429	-0-	150 B	241	429	2		N	-0-			-0-
01		140 N	429	-0-	289 B	530	429	2		N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	530				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			530									
03		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	530				N	NO RPT			-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	290				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	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													
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			22
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			22
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			22
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	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	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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"													
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			32
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			32
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			32
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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"													
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
-----													
HALSELL, J. R. "B"		918507		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 - 3283	
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	-0-	421	3	N	-0-			19
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	-0-	472	3	N	-0-			19
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	-0-	459	3	N	-0-			19
02	392 N	325	-0-	-67	-0-	-0-	325	3	N	-0-			19
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	-0-	438	3	N	-0-			19
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	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													
11	1470 N	1162	-0-	-308	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
*04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M	O	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
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-		-0-
12		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2	Y	-0-		-0-
01		558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2	Y	-0-		-0-
02		504 N	350	-0-	-154	-0-	350	2	Y	-0-		-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-		-0-
*04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	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

11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-
02		588 N	566	-0-	-22	-0-	566	2	N	-0-		-0-
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-
*04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-		-0-

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1	108
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1	109
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1	110
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	110
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1	111
*04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1	112

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-
*04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	-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 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
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	N	13			79
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1823	2	9	9	N	8			87
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1382	2	11	9	N	10			97
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1384	2	7	9	N	6			103
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1838	2	6	9	N	5			108
*04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2034	2	6	9	N	5			113

JOE D. JOHNSON WELL #: 1 L RRCID -> 281765 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4453 - 4455

11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			16
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			16
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			16
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			16
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			16
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			16

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. 665870  
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 057443 COMPL. DATE 09/05/1973 TOTAL DEPTH 4485 PERF. N/A

11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			31
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			31
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			31
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-			31
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-			31
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

11	840 N	724	-0-	-116	-0-	724	3			N	-0-			-0-
12	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
04	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-			-0-

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-			164
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			164
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-			164
02	224 N	106	-0-	-118	-0-	106	3			N	-0-			164
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			164
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			164

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
-----													
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
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	-0-	471	3	N	-0-			28
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			28
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	-0-	746	3	N	-0-			28
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			28
03	682 N	420	-0-	-262	-0-	-0-	420	3	N	-0-			28
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			28
-----													
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4212 - 4232	
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			22
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			22
01	682 N	501	-0-	-181	-0-	-0-	501	3	N	-0-			22
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	-0-	582	3	N	-0-			22
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3	N	198	218 9		220
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	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	
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
-----													
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A	
11	540 N	274	-0-	-266	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
12	465 N	239	-0-	-226	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
-----													
STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	3257 - 3265	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
04	630 N	420	-0-	-210	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
-----													
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3156 - 3166	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452															
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-	
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-	
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-	
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-	
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-	
MARTIN, FRANK										WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-	
MARTIN, FRANK										WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-	
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-	
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-	
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-	
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-	
SMITH, M										WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350	
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-	
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-	
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-	
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-	
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-	
SMITH, M.										WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GRAHAM, R. L.										WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298	
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-	
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-	

GRANBURY, N.E. (ATOKA) 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 AC EXPLORATION, LLC 003645  
 DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

M	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
11		510 N	485	-0-	-25	-0-	485 2		N	-0-			-0-
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N	-0-			-0-
01		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2		N	-0-			-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
03		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-			-0-
04		480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2		N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202790 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960

11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
01		899 N	859	-0-	-40	-0-	859 2		N	-0-			-0-
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
03		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2		N	-0-			-0-
04		840 N	802	-0-	-38	-0-	802 2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	DLQ	G-10	662	-0-	662	662	662 3		Y	-0-			12
03	DLQ	G-10	731	-0-	731	1393	731 3		Y	-0-			12
04	DLQ	G-10	206	-0-	206	1599	206 3		Y	-0-			12

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120 - 2739			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF. 4148 - 5300
11	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	1992	3		N	-0-	-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-	-0-
01	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2054	3		N	-0-	-0-
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-	-0-
03	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3		N	-0-	-0-
*04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-	-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811 - 5600
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT	-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610 - 4726
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	16		
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	16		
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	16		
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-	16		
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-	16		
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	16		

TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-	8
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-	8
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	8
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	8
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-	8
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	8



GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655						
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 091589	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4321	- 4330	
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
-----										
5UNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		24
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		24
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		24
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		24
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		24
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		24
-----										
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		36333 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
AC EXPLORATION, LLC		003645								
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID -> 115508	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 5333	- 5350	
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2	N	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2	N	-0-		-0-
-----										
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID -> 128657	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5302	- 5332	
11	990 N	975	-0-	-15	-0-	975 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 2	N	-0-		-0-
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	985 2	N	-0-		-0-
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	880 2	N	-0-		-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 165625	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 5845	PERF. 5556	- 5570	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462											
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489 - 5513		
M	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.				292000											
TANTON				WELL #:	1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 - 5119		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258		
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
BASA RESOURCES, INC.				053974											
PARKS, J. W. "A"				WELL #:	112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892		
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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRANDBURY, E. (CONGL.)				36363 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD							
TEP BARNETT USA, LLC				842986											
LITTLE HOSS				WELL #:	M 5	RRCID ->	278239	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	5896 - 5927		
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-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BKV BARNETT, LLC		072504								
NEWBY, H.H.		WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	3		19
						3 9				
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-		19
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	1 1	N	-0-		19
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		19
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		19
04	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2	N	-0-		19
-----										
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		427412								
BURKHALTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534		N	NO RPT		-0-
-----										
GOUGE		WELL #: 1H		RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
BOOTH, L. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624		
11	8286 X	8286	-0-	-0- B	-0-	8286 2	Y	-0-		188
12	8265 X	8265	-0-	-0- B	-0-	8257 2	Y	7		195
01	8228 X	8228	-0-	-0- B	-0-	8210 2	Y	16		211
02	7392 X	5576	-0-	-1816 B	-0-	5573 2	Y	3		214
03	8582 X	8582	-0-	-0- B	-0-	8582 2	Y	-0-		214
04	7920 X	7135	-0-	-785 B	-0-	7126 2	Y	8		222
-----										
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRG LONE STAR LTD.		090870								
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159		
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041 3	N	-0-		16
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 3	N	-0-		16
01	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 3	N	-0-		16
02	980 N	798	-0-	-182	-0-	798 3	N	-0-		16
03	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1044 3	N	3		19
04	1020 N	908	-0-	-112	-0-	907 3	N	1		20

GRANT (STRAWN, LOWER) BRG LONE STAR LTD. CLARK UNIT		//CONT.// 36381 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
ITX PIPELINE COMPANY, LLC CARR, J. R. UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580																
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	616 N	534	-0-	-82	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
-----																
ITX PIPELINE COMPANY, LLC CARR, J. R. UNIT																
WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398																
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OXXN WINSTON & REBA JONES																
WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440																
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES BENNETT																
WELL #: 9604A RRCID -> 170603 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BENNETT																
WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GREEN (CONGL.) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC SAYRE, ED																
WELL #: 1 RRCID -> 130430 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	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		
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
11	2550	N	1445	-0-	-1105	-0-	32 1	1413 3	N	-0-		-0-
12	2511	N	903	-0-	-1608	-0-	32 1	871 3	N	-0-		-0-
01	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	32 1	1029 3	N	-0-		-0-
02	1344	N	872	-0-	-472	-0-	872 3		N	-0-		-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN, S. (MISS.)		36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
SOUTH GREEN "53A"		WELL #: 1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4534 - 4540		
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	987 3	46 9	N	42		271
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1071 3	39 9	N	35	172 1	134
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1093 3	50 9	N	45		179
02	952	N	811	-0-	-141	-0-	774 3	37 9	N	34		213
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1118 3	24 9	N	22		235
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		235

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		
11	510	N	84	-0-	-426	-0-	84 2		N	-0-		-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66 2		N	-0-		-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC		714311						CNTY: PARKER				
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018		
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45 2		N	-0-		-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-		-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLARD, JAMES		924326						CNTY: PARKER				
ODOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462		
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-		-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO)												
STOVALL, HOWARD												
ST. JOHNS												
36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
824340												
WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3			Y	-0-		120
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3			Y	-0-		120
01	124 #	77	-0-	-47	-0-	77 3			Y	-0-		120
02	112 #	70	-0-	-42	-0-	70 3			Y	-0-		120
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3			Y	-0-		120
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3			Y	-0-		120
-----												
DUDLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799												
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-		-0-
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3			N	-0-		-0-
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3			N	-0-		-0-
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60 3			N	-0-		-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-		-0-
*04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-		-0-
-----												
GRIMM (GARDNER)												
DINO OPERATING LLC												
LANDERS												
37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
220719												
WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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												
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
-----												
GROGAN (1300)												
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)												
THOMPSON												
37121 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
792930												
WELL #: 1 RRCID -> 119639 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)												
FURRY PRODUCING COMPANY												
KING, R. A.												
37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN												
291650												
WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645												
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		-0-

GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685												
COCHRAN ESTATE		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 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
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			208
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			208
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	91	1	117
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			117
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			117
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			117

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
US. FUELS, INC.		879264												
STROEBEL		WELL #: 1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679						
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174

HA DA CA (CHAPPEL REEF)		37547 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
R & D OPERATING, INC.		685874												
MASHBURN		WELL #: 1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

H. P. C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355									
HANVEY-FEE		WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643			
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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-

  

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		AGNELLS, W. A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810	
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-		-0-		
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-		-0-		
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-		-0-		
02	1400	N	973	-0-	-427	-0-	973 3	N	-0-		-0-		
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-		-0-		
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	N	-0-		-0-		

  

J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748			
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464 3	N	-0-		65
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432 3	N	-0-		65
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437 3	N	-0-		65
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	338 3	N	-0-		65
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	390 3	6 9 N	5		70
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371 3	N	-0-		70

  

WRIGHT-HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-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			
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	834 3	9 9 N	8		53
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896 3	7 9 N	6		59
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 3				59
02	784	N	536	-0-	-248	-0-	530 3	6 9 N	5		64
03	899	N	660	-0-	-239	-0-	660 3				64
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	708 3				64

  

MILLER, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828			
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	316 3	23 9 N	21		257
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	300 3	41 9 N	37	189 1	105
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	300 3	33 9 N	30		135
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	168 3	15 9 N	14		149
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	348 3	28 9 N	25		174
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	305 3	29 9 N	26		200



-----															
H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770															
M	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
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494															
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412															
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-			194	3	N	-0-			-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
*04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
-----															
LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A															
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-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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															
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	3	N	-0-			-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-			369	3	N	-0-			-0-
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
03		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-			-0-
*04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
-----															
H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
PALO CROSS, LLC 637384															
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675															
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAGAMAN (RANGER SAND) 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 9 RRCID -> 138331 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 3600															
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
02		252 N	175	-0-	-77	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-			-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)		//CONT.// 37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726											
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-			-0-	
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	Y	-0-			-0-	
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-			-0-	
02		420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2	Y	-0-			-0-	
03		465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2	Y	-0-			-0-	
04		390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2	Y	-0-			-0-	
-----													
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983				TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A	
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-			-0-	
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-			-0-	
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-			-0-	
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2	Y	-0-			-0-	
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	Y	-0-			-0-	
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 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	
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-			-0-	
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-			-0-	
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-			-0-	
02		196 N	132	-0-	-64	-0-	132 2	Y	-0-			-0-	
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	Y	-0-			-0-	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-			-0-	
-----													
REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984				TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488	
11		660 N	332	-0-	-328	-0-	332 2	N	-0-			17	
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-			17	
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-			17	
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			17	
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			17	
*04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-			17	
-----													
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985				TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659	
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-	
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-	
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-	
02		308 N	225	-0-	-83	-0-	225 2	N	-0-			-0-	
03		341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2	N	-0-			-0-	
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2	N	-0-			-0-	
-----													
TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985				TOTAL DEPTH 3798		PERF. 3686 - 3692	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

HAGLER (CONGL.) GO OIL CORP. HAGLER		38018 500 311420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4370 - 4390			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			157	
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-			157	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			157	
02	504 N	427	-0-	-77	-0-	427 2		N	-0-			157	
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N	-0-			157	
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	505 2		N	-0-			157	
-----													
HALL-MCLEROY (DUFFER) BJB TRANSPORT LLC HOMER		38197 750 072511		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
WELL #:		1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3762 - 3782			
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HANVEY (CONGL.) NT MINERALS, LLC KUPP		38822 400 615872		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3795 - 3800			
11	14B2 EXT	38	-0-	38	-85	38 2		N	-0-			-0-	
12	133 R	48	-0-	-85	-0-	48 2		N	-0-			-0-	
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-	
04	60 #	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-			-0-	
-----													
HANVEY (LAKE SAND) BACON ENERGY MURDOCK NO. 2		38822 450 042398		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
THOMAS, CAGLE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		WELL #:		1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154	PERF. 3564 - 3570
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			75	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			75	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			75	
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			75	
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			75	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75	

-----														
HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586														
BOGGS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 132160 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517														
M	O	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
-----														
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			12
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			12
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			12
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			12
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
-----														
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A														
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			65
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			65
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			65
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			65
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			65
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			65
-----														
THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514														
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			21
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			21
01		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			21
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			21
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			21
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			21
-----														
WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474														
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355 FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-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											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851 RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841											
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818											
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO J-TEC PRODUCTION, LLC 427406 PARKS S.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0											
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913											
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)		//CONT.//		39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
RHYNE, J.V.				706379											
GATLIN				WELL #:	2	RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3810	-	0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-			22
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			22
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT			22

TARPON OIL & GAS CO.				836178		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ROCKING "R" RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3491	-	3499
11	3060 X	1977	-0-	-1083	-0-		1977	3			N	-0-			31
12	3038 X	2411	-0-	-627	-0-		2411	3			N	-0-			31
01	2759 X	1449	-0-	-1310	-0-		1449	3			N	-0-			31
02	2380 X	437	-0-	-1943	-0-		437	3			N	-0-			31
03	2418 X	554	-0-	-1864	-0-		554	3			N	-0-			31
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-						N	NO RPT			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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49

CARAWAY, F. E.				WELL #:	1	RRCID ->	130833	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3390	-	3395
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	7			114
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			114
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			114

CARWAY, F. E.				WELL #:	2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329	-	3340
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3775 - 3777				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	491	2	22	9	N	20			181
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	375	2	22	9	N	20			201
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	335	2	11	9	N	10	172	1	39
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	485	2	22	9	N	20			59
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	525	2	22	9	N	20			79
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	420	2	28	9	N	25			104

HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751				
11	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2936	2	39	9	N	35			126
12	3100 N	3258	-0-	158	158	3200	2	58	9	N	53	178	1	1
01	3100 N	3094	-0-	-6	152	3077	2	17	9	N	15			16
02	2341 N	2189	-0-	-152	-0-	2167	2	22	9	N	20			36
*03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1886	2	39	9	N	35			71
*04	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2442	2	39	9	N	35			106

HART RANCH (CONGL. 4150) LEXGAS, INC. HART RANCH		39408 300 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4144 - 4159				
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
04	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-

HART RANCH 874		39408 300 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 4130 - 4140				
11	1830 N	858	-0-	-972 B	-6295	858	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	818	-0-	-887 B	-6295	818	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	886	-0-	-664 B	-6295	886	2			N	-0-			-0-
02	812 N	702	-0-	-110 B	-6295	702	2			N	-0-			-0-
03	806 N	920	-0-	114 B	-6181	920	2			N	-0-			-0-
04	870 N	900	-0-	30 B	-6151	900	2			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. LYON -B-		679595 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 2		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4056 - 4134				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) LEXGAS, INC. HART RANCH 867		39408 500 500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: L 1		RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4580 - 4588				
11	270 N	100	-0-	-170	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1162	2	83	9	N	75	75	1	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			-0-
04	450 N	321	-0-	-129	-0-	321	2			N	-0-			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222														
HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH	4728	PERF. 4564 - 4606		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	1080 N	840	-0-	-240	-0-	840	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	849	-0-	-205	-0-	849	2			N	-0-			-0-
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-			-0-
02	784 N	520	-0-	-264	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03	837 N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-			-0-
04	810 N	720	-0-	-90	-0-	720	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		
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			23
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			23
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			23
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			23
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			23
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			23

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997										TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3804 - 3814		
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997										TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4248 - 4258		
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC. 679595														
HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1410 - 1454		
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			37
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			37
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			37
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37



HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
HART RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	117097	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF.	946 - 1110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522			
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-			47
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			47
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-			47
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
-----															
BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1432 - 1494			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STOVALL OPERATING CO.		824339		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450			
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2				N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2				N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-
-----															
HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
KEATING ENERGY, INC.		453142													
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584			
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2				N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-			-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2				N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142										
GREEN, WILEY T.		WELL #: 4		RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 2505 - 2597		
M	O	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
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
02	308 N	218	-0-	-90	-0-	218	2	N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
-----												
GREEN, WILEY T.		WELL #: 1		RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2603 - 2609		
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
-----												
CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453		PERF. 2642 - 2657		
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	2	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-			-0-
-----												
GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019		PERF. 2450 - 2580		
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
-----												
LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2854 - 2864		
HART RANCH		WELL #: 8763										
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543		PERF. 3100 - 3108		
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2	N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-			-0-
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2	N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936				
M	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
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2427 - 2500		
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2552 - 2604		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-			-0-
02	323 X	-0-	-0-	-323	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC.		786408										
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 2748 - 2760		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2766 - 2830		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2464 - 2566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3	N	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-
-----											
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2498 - 2504	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3	N	-0-			-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-
-----											
HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		39583 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL			
		747645									
		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1314 - 1327	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME)		39619 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NOLAN			
DOUBLE M PETROPROPERTIES, INC. FRANKS		224867									
		WELL #: 1A		RRCID -> 275818		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3458		PERF. 3344 - 3352	
11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-	108 1	16 7	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-		39801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		253489									
		WELL #: 1		RRCID -> 056652		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3470 - 0	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT)		39820 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
ENVOY RESOURCES INC.		253131										
CHARLES LEE-CLAWSON		WELL #: 2		RRCID -> 115225		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CREEK ENERGY, INC.		188579										
HAYNES		WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER)		40060 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HASKELL				
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968										
HENDRICKS ESTATE "F"		WELL #: F 19		RRCID -> 160195		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2019 - ADDED & REMOVED FOR PR												

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.		570410										
COAN		WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910				
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
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			34
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
GREGORY "6"		WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648				
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04	14B2	EXT	-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			
M	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
-----														
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733						CNTY: EASTLAND					
FREYSCHLAG			WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050			
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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964						CNTY: COLEMAN					
HOPE			WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
04	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			
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HERRING (BRENEKE)		//CONT.//		40818 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386											
HERRING, V.		WELL #:		4	RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499		PERF. 1380		- 1382		
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-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		
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HERRING, V.		WELL #:		3	RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496		PERF. 867		- 869		
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HERTA ROSE (JENNINGS SAND)				40871 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.				453142											
ELLIOT, R. B. "18"		WELL #:		1801	RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929		PERF. 2662		- 2672		
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
-----															
HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)				40871 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.				453142											
CROW		WELL #:		G 1C	RRCID -> 150775		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4299		PERF. 4178		- 4202		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HIGH HOPES (MORRIS)				41131 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR						
BRIDWELL OIL CO.				092480											
BREWER, FLOYD		WELL #:		4	RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3453		- 3457		
11	300 N	205	-0-	-95	-0-	-0-	205	2		Y	-0-				-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	211	2		Y	-0-				-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	2		Y	-0-				-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	-0-	183	2		Y	-0-				-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-				-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	206	2		Y	-0-				-0-

HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	602	863	1	650
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	633	625	1	658
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	936	879	1	715
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	610	526	1	799
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	343	535	1	607
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	389	362	1	634
-----											
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3650 - 3685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
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-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
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-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620	
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-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND		
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445								
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 5		RRCID -> 212085		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 17		RRCID -> 212090		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3530 - 3576		
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	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		
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 23		RRCID -> 215632		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628		
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371
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-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	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
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-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445													
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3611 - 3618					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
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-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
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-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 44		RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3538 - 3554					
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 40		RRCID -> 234990		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3653 - 3658					
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-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 236767		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3557 - 3572					
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-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540		
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-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640		
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-	
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624		
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HILLVIEW (CADDO)				41523 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442									
WALKER-BUCKLER OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262035	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 4102 - 4110		
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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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		
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		-0-	
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2		N	-0-		-0-	
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2		N	-0-		-0-	
02	504 N	261	-0-	-243	-0-	261	2		N	-0-		-0-	
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-	
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	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
-----														
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				
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-	
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
-----														
HOUSER (DUFFER)		42877 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
JONES, RODGER		444265												
JONES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 152300		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 2720		PERF. N/A				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HOUSTON RANCH (STRAWN)		42915 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
HOUSTON RANCH 8D		WELL #: 8D		RRCID -> 086416		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 220 - 271				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HOWARD (MARBLE FALLS)		42938 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
G. & S. LANDSCAPING, INC.		291946												
PERKINS		WELL #: 2		RRCID -> 141798		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 1781		PERF. 1445 - 1496				
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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
R & D OPERATING, INC.		685874												
HOWARD, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 1482 - 1488				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOWARD J. BASS (MISS.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"				42973 250 631265	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
WELL #: 1				RRCID -> 183006	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4634	-	4758					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, MERRICK "23"				WELL #: 1	RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4861	-	4890				
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
-----														
HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL				43032 500 293813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1 T				RRCID -> 080819	COMPL. DATE 07/21/1978	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3920	-	3929					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2			2
-----														
HOWELL				WELL #: 5	RRCID -> 283057	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3906	-	3928				
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7234	2	11	9	N	10			287
12	7316 X	6643	-0-	-673	-0-	6619	2	24	9	N	22			309
01	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7721	2	25	9	N	23			332
02	6776 X	6176	-0-	-600	-0-	6158	2	18	9	N	16			348
03	7502 X	7383	-0-	-119	-0-	7355	2	28	9	N	25			373
04	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	68			441
-----														
HRUBETZ (ELLEN) ATLAS OPERATING LLC SYKES, ALBERT "C"				43073 500 036587	ASSOCIATED	49B			CNTY: COLEMAN					
WELL #: 3				RRCID -> 171084	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 4580	-	4592					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HRUBETZ (GRAY) EARTHBOUND RESOURCES LLC JOHNSON, RICHARD				43073 525 238742	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN					
WELL #: 7				RRCID -> 128702	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH 4834	PERF. 3804	-	3809					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDBARD CREEK (STRAWN)													
VAN OPERATING, LTD.													
HICKMAN "13"													
43112 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
881442													
WELL #: 3 RRCID -> 153832 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		840 N	711	-0-	-129	-0-	34 1	677 3	N	-0-		212	
12		775 N	701	-0-	-74	-0-	701 3		N	-0-		212	
01		837 N	323	-0-	-514	-0-	323 3		N	-0-		212	
02		672 N	621	-0-	-51	-0-	621 3		N	-0-		212	
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		212	
*04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-		212	

HUDMAN (MARBLE FALLS)												
PETEX												
CRESLENN-PARISH												
43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962												
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-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												
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-
12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
02		924 N	808	-0-	-116	-0-	808 2		N	-0-		-0-
*03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		-0-
*04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-

PARISH, W. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974												
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	205 2		N	-0-		-0-
*03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
*04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-

HUMMEL (CADDO)												
EVANS, DAVID												
BURK, H. V.												
43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
255545												
WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		140
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

HYDE (CONGL.)												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC												
HYDE												
43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
448761												
WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938												
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		123
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		123
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		123
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2		N	-0-		123
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		123
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		123



-----												
HYLTON, NW. (GARDNER SD)			43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
ATLAS OPERATING LLC			036587									
HANKS, BILLIE, -A-			WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054		PERF. N/A	
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
-----												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAMKIN C.W.			WELL #: 4		RRCID -> 068651		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5837 - 0	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/24/2021		- WELL PLUGGED 3-24-2021							
-----												
I. C. (CADD)			44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.			331530									
COURTNEY, M. K.			WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
I. L. & M. (UPPER CONGL.)			44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BIG STATE INDUSTRIES, INC.			070450									
FOX			WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116	
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		204
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		204
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		204
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		204
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		204
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-		204
-----												
CHENOWETH, GROVER			147397						CNTY: EASTLAND			
CANTWELL			WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199	
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		51
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-		51
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		51
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		51
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		51
*04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		51

-----												
I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
FOX, T.				WELL #: 2A	RRCID -> 125725	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 3069	- 3075			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	85
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	85
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	85
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	85
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	85
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-	85
-----												
JD OPERATING				427405					CNTY: EASTLAND			
MINCHEW				WELL #: 1	RRCID -> 128033	COMPL. DATE 07/20/1988	TOTAL DEPTH 3557	PERF. 3180	- 3210			
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	401	2	6	9	N	5	172
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420	2	6	9	N	5	177
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	424	2	7	9	N	6	9
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	301	2	9	9	N	8	17
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	479	2	11	9	N	10	27
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	N	4	31
-----												
LEWIS, CLYDELL				WELL #: 1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	- 3212			
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
-----												
MINCHEW				WELL #: 2	RRCID -> 129223	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3178	- 3200			
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
-----												
IBEX (CADDO LIME)				44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
D.J.F. SERVICES, INC.				196279								
ELLIOTT, RAY				WELL #: 4	RRCID -> 051423	COMPL. DATE 10/26/1971	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 3388	- 3565			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PETEX				659782					CNTY: SHACKELFORD			
COMPTON				WELL #: 2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3364	- 3450			
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	767	2	51	9	N	46	1
*03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	1
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-	1

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.// 659782											
COMPTON		WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3330 - 3358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-	
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	138	2	N	-0-			-0-	
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-	
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-	
-----													
COMPTON, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3525 - 3560	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			89	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			89	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			89	
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	139	2	N	47	129	1	7	
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			7	
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			7	
-----													
WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3454 - 3470	
11	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2	N	-0-			-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-	
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-	
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-	
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-	
-----													
GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473 PERF. 3504 - 3584			
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625 PERF. 3377 - 3540			
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			19	
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			19	
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			19	
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			19	
*03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			19	
*04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			19	
-----													
ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719 PERF. 3544 - 0			
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			84	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			84	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			84	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			84	
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	12	1	72	
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			72	
-----													
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH		3652 PERF. N/A			
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			39	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			39	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			39	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	17	1	21	
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			21	
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			21	

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782								
WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3410 -	3505
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			9
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			9
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			9
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	178	2	N	-0-			9
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			9
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			9
-----												
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3533 -	3540
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			179
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			179
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	141 1	1 5	37
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	2	N	-0-			37
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			37
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			37
-----												
IBEX, EAST (CADDO LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ELLIOTT		WELL #:		3	RRCID ->	121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3368 -	3450
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12 9 N	11			30
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	643	2	12 9 N	11			41
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13 9 N	12			53
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8 9 N	7			60
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	607	2	12 9 N	11			71
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11 9 N	10			81
-----												
PETEX		659782										
WILD		WELL #:		8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3419 -	3445
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			10
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			10
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			10
02	1008 N	813	-0-	-195	-0-	813	2	N	-0-			10
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			10
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			10
-----												
WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506 -	3522
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHITT OIL & GAS, INC.		921150										
ELLIOTT		WELL #:		1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 3380 -	3470
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	315	2	N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS) 44168 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 MUSSELMAN 25B WELL #: 2501J RRCID -> 289277 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2383 - 2386

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 SPURGIN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 123993 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 2502 - 2512

11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2020 - WELL PLUGGED 11-20-20												

IBEX, SW (CONGL. LOWER) 44170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 MUSSELMAN, J. E., SR. WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030

11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1268	-0-	-20	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
*04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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

11	1470 #	1366	-0-	-104	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
12	1519 #	1432	-0-	-87	-0-	1432	3	N	-0-			-0-
01	1519 #	1451	-0-	-68	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
02	1344 #	1086	-0-	-258	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
03	1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
04	1410 #	758	-0-	-652	-0-	758	3	N	-0-			-0-

ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980

11	870 #	748	-0-	-122	-0-	748	3	N	-0-			-0-
12	899 #	705	-0-	-194	-0-	705	3	N	-0-			-0-
01	899 #	740	-0-	-159	-0-	740	3	N	-0-			-0-
02	784 #	555	-0-	-229	-0-	555	3	N	-0-			-0-
03	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			-0-
*04	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ILES, G.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4036 - 4042
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
11		2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-		-0-
12		2325 #	2098	-0-	-227	-0-	2098 3		N	-0-		-0-
01		2325 #	2063	-0-	-262	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
02		2100 #	1701	-0-	-399	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
03		2139 #	2078	-0-	-61	-0-	2078 3		N	-0-		-0-
04		2040 #	1955	-0-	-85	-0-	1955 3		N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
GOGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	181631	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	4106 - 4124
11		630 #	458	-0-	-172	-0-	458 2		N	-0-		32
12		651 #	602	-0-	-49	-0-	602 2		N	-0-		32
01		527 #	526	-0-	-1	-0-	526 2		N	-0-		32
02		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		32
03		589 #	559	-0-	-30	-0-	559 2		N	-0-		32
*04		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		32

GOGGAN		WELL #:		2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188 - 4200
11		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		5
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		5
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		5
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		5
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		5
*04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		5

CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
04		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
11		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 3		N	-0-		-0-
12		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
01		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3		N	-0-		-0-
02		336 N	305	-0-	-31 B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3		N	-0-		-0-
04		390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 3		N	-0-		-0-



ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
M	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		
11	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	780 3	48 9	N	44			88
12	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	808 3	52 9	N	47			135
01	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	767 3	51 9	N	46			181
02	784 N	639	-0-	-145 B	-0-	619 3	20 9	N	18	171	1	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	794 3	53 9	N	48			76
*04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	754 3	48 9	N	44			120
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
11	1170 N	1003	-0-	-167 B	-0-	993 3	10 9	N	9			124
12	1271 N	991	-0-	-280 B	-0-	978 3	13 9	N	12			136
01	1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	1111 3	10 9	N	9	110	1	35
02	924 N	561	-0-	-363 B	-0-	552 3	9 9	N	8			43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	742	-0-	-250 B	-0-	734 3	8 9	N	7			50
04	1080 N	810	-0-	-270 B	-0-	796 3	14 9	N	13			63
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
11	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	522 3	85 9	N	77	84	1	49
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	633 3	91 9	N	83	87	1	45
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	542 3	94 9	N	85	86	1	44
02	560 N	475	-0-	-85 B	-0-	396 3	79 9	N	72	85	1	31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	766 3	81 9	N	74			105
*04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	721 3	75 9	N	68	88	1	85
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084			
11	1770 N	1661	-0-	-109 B	-0-	1574 3	87 9	N	79	85	1	49
12	1736 N	1732	-0-	-4 B	-0-	1640 3	92 9	N	84	87	1	46
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1674 3	94 9	N	85	87	1	44
02	1540 N	1468	-0-	-72 B	-0-	1390 3	78 9	N	71	85	1	30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	1724	-0-	-12 B	-0-	1641 3	83 9	N	75			105
04	1710 N	1666	-0-	-44 B	-0-	1591 3	75 9	N	68	88	1	85
-----												
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INDIAN KNOLL (CONGL)		44420 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
MCKELVAIN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 143095		COMPL. DATE 08/29/1980			TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3793 - 3803			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99



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
-----												
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3496 - 3508
STUART, J.N. "A"												
-----												
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3825 - 3832
STUART ESTATE "49"												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STUART ESTATE "61"		WELL #: 4		RRCID -> 201365		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3550 - 3576		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STUART ESTATE "61"		WELL #: 7		RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 3997		PERF. 3554 - 3622		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	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
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11		660 N	475	-0-	-185	-0-	475 2		N	-0-			36
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	451 2	31 9	N	28			64
01		496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2		N	-0-			64
02		448 N	350	-0-	-98	-0-	315 2	35 9	N	32			96
03		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		N	-0-			96
*04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			96
-----													
THOMPSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4001 - 4010
11		330 N	237	-0-	-93	-0-	237 2		N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02		224 N	158	-0-	-66	-0-	158 2		N	-0-			-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
*04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON B				WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4012 - 4026
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			118
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1086 2	25 9	N	23			141
01		1023 N	821	-0-	-202	-0-	821 2		N	-0-			141
02		1092 N	678	-0-	-414	-0-	638 2	40 9	N	36			177
03		1116 N	859	-0-	-257	-0-	859 2		N	-0-			177
04		780 N	772	-0-	-8	-0-	772 2		N	-0-			177
-----													
THOMPSON '40'				WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944 - 3956
11		660 N	475	-0-	-185	-0-	475 2		N	-0-			-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
01		496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2		N	-0-			-0-
02		448 N	315	-0-	-133	-0-	315 2		N	-0-			-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
*04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON C		//CONT.// 44650 100 //CONT.// 526262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3966 - 3976				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4860 X	3932	-0-	-928	-0-		3932 2		N	-0-			-0-
12		4929 X	4244	-0-	-685	-0-		4244 2		N	-0-			-0-
01		4588 X	4008	-0-	-580	-0-		4008 2		N	-0-			-0-
02		4004 X	2564	-0-	-1440	-0-		2564 2		N	-0-			-0-
03		4247 X	3743	-0-	-504	-0-		3743 2		N	-0-			-0-
04		4110 X	3114	-0-	-996	-0-		3114 2		N	-0-			-0-

GALE 39		WELL #: 1		RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3868 - 3876				
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'		822615		WELL #: 10		RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3710 - 3718		
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2		N	-0-			16
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-			16
01		93 N	83	-0-	-10	-0-		83 2		N	-0-			16
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2		N	-0-			16
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			16

TRACER OPERATING, INC. COODY 40		863965		WELL #: 1		RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 4022 - 4028		
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

IRSFIELD (CONGL) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC IRSFELD ET AL		44774 300 637403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650 - 3658				
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JIANT-HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762 - 3819				
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #:		3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800	
ISENHOWER, JOHN D. "A"															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
-----															
ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:		1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812	
EARP															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
-----															
ISETT (CADD0)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392	
VESTAL, H. L.															
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				33
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				33
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2		N	-0-				33
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				33
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				33
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				33
-----															
IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2147 - 2165	
DYKES, WM. C. "A"															
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
-----															
DYKES, WM. C. 'A'		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254	
DYKES, WM. C. 'A'															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LITTLESON (4300)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
KOONCE "A"														
44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
878925														
WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254														
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
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	4	1	4	3	Y	-0-			1
01	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	4	1	3	3	Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	1			Y	-0-			1
04	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	2	1	1	3	Y	-0-			1
-----														
MEPCO-ELECTRA														
WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370														
11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	387	1	379	3	Y	-0-			6
12	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	798	1	624	3	Y	-0-			6
01	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	664	1	527	3	Y	-0-			6
02	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	727	1	319	3	Y	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	361	1	446	3	Y	-0-			6
*04	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1226	1	645	3	Y	-0-			-0-
-----														
AIRPORT														
WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394														
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-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
AIRPORT														
WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387														
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	228	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	549	1	430	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	449	1	357	3	Y	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	470	1	206	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	659	1	288	3	Y	-0-			-0-
*04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	489	1	257	3	Y	-0-			-0-
-----														
IVADELL (MISS)														
PETEX														
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT														
44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308														
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	337	2	83	9	N	75	165	1	160
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	357	2	83	9	N	75	167	1	68
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	330	2	88	9	N	80	79	1	69
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	186	2	44	9	N	40			109
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	237	2	22	9	N	20			129
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	181	2	55	9	N	50			179
-----														
IVAN (CONGL. 4000)														
PETEX														
MORELAND														
44838 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073														
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			59
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			59
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			59
02	1512 N	1245	-0-	-267	-0-	1245	2			N	-0-			59
*03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			59
*04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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		
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
11	14253	14186	-0-	-67	10221	14186	2	N	-0-			184
12	9083	14758	-0-	5675	15896	14758	2	N	-0-			184
01	9083	15241	-0-	6158	22054	15241	2	N	-0-			184
02	8204	8059	-0-	-145	21909	8059	2	N	-0-			184
03	9083	13675	-0-	4592	26501	13675	2	N	-0-			184
04	8790	12931	-0-	4141	30642	12931	2	N	-0-			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		
11	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-			68
12	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-			68
01	1488 #	1288	-0-	-200	-0-	1288	2	N	-0-			68
02	1344 #	910	-0-	-434	-0-	910	2	N	-0-			68
03	1488 #	1312	-0-	-176	-0-	1312	2	N	-0-			68
04	1440 #	1087	-0-	-353	-0-	1087	2	N	-0-			68

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026		
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2	N	-0-			126
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			126
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			126
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32	2	N	-0-			126
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			126
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			126

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170	
11	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	1143	2	N	-0-		19
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-		19
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-		19
02	1064 N	781	-0-	-283	-0-	781	2	N	-0-		19
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		19
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-		19

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186	
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		-0-
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-		-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-		-0-
*03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-		-0-
*04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-		-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1330	2	32	9	N	29	29
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1399	2	23	9	N	21	50
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1417	2	20	9	N	18	68
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	N	10	78
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1427	2	101	9	N	92	33
*04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1373	2	23	9	N	21	54
-----												
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060			
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	623	2	15	9	N	14	69
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	N	4	38
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2	40
02	588 N	472	-0-	-116	-0-	472	2			N	-0-	40
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	N	6	14
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	14
-----												
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110			
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-	-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	-0-
02	1036 N	916	-0-	-120	-0-	916	2			N	-0-	-0-
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	-0-
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-	-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028			
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1										
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	59
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	59
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	59
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	59
-----												
KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.		036056										
BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508				
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
11	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		N	-0-			-0-
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BONNIE		WELL #: 1 A		RRCID -> 285363		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564				
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MILLION		WELL #: 3		RRCID -> 112338		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
-----												
J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
GALLAGHER		WELL #: 3		RRCID -> 118567		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428				
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PENCE		WELL #: 4		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504				
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999												



JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RONNING GAS AND OIL LLC				727054											
REED				WELL #:	1	RRCID ->	103381	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3469 - 3478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND								
HARRISON, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	110896	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3412 - 3424		
11	0 #	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARRISON, B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	110897	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2445 - 3460		
11	0 #	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN								
KATSCO ENERGY, INC.				451645											
MCLAUGHLIN				WELL #:	5	RRCID ->	114305	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5625 - 5835		
11	240 #	8	-0-	-232	-0-	8	3				N	-0-			-0-
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3				N	-0-			-0-
01	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	3				N	-0-			-0-
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3				N	-0-			-0-
03	465 #	210	-0-	-255	-0-	210	3				N	-0-			-0-
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MCLAUGHLIN				WELL #:	9	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 - 5876		
*05	775 #	387	-0-	-388	-0-	387	3				N	-0-			198
06	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3				N	-0-			198
07	775 #	526	-0-	-249	-0-	526	3				N	-0-			198
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-			198
09	750 #	2	-0-	-748	-0-	2	3				N	-0-			198
10	775 #	82	-0-	-693	-0-	82	3				N	-0-			198
11	750 #	1	-0-	-749	-0-	1	3				N	-0-			198
12	527 #	24	-0-	-503	-0-	24	3				N	-0-			198
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3				N	-0-			198
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	3				N	-0-			198
03	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3				N	-0-			198
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	124 1		74
-----															
MCLAUGHLIN				WELL #:	12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992		
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			188
12	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	3				N	-0-			188
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-			188
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-			188
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3				N	-0-			188
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			188

OIL AND GAS DIVISION

JMM (CANYON,UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 MOSAIC TEXAS LLC 589983  
 JAMESON,JAHEW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					-0-
01	205 R	102	-0-	-103	-0-		102	3		N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					52
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					52
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					52
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					52
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					52
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					52

VANCO OIL & GAS CORP. 881484  
 MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN						
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484										
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734		
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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
-----														
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
04	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		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
04	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		
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-				-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-				-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
-----														
PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438 - 2458		
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2		Y	-0-				-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-				-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
-----														
PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2424 - 2436		
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-				-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-				-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
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	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78	
04		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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
OTEX LLC				628115								
JONES & BURROUGHS		WELL #:		2	RRCID ->	053131	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	N/A
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-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
JONES & BURROUGHS		WELL #:		1	RRCID ->	081211	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	2541	PERF.	2501 - 2506
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-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
STOVER, D. G.		WELL #:		2	RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF.	2500 - 2505
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-		36	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-		36	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-		36	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-		36	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-		36	
04		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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34	

-----													
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN			
OTEX LLC		//CONT.//		628115									
JONES-BURROUGHS		WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 - 2458	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190									
BIBBY, J. C.				WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463 PERF. N/A	
-----													
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
BIBBY, J. C.				WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530 PERF. 2491 - 2502	
-----													
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION				022922									
CHOATE "B"				WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082 PERF. 3905 - 3908	
-----													
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			-0-	
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-	
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			-0-	
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			-0-	
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-	
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2			-0-	
-----													
CHOATE				WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071 PERF. 3918 - 3931	
-----													
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			20	
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			20	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			20	
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			20	
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			20	
*04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			20	
-----													
CHOATE "A"				WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3980 - 3990	
-----													
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			116	
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	9	9	124	
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	15	9	138	
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	23	9	159	
*03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			159	
*04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	23	9	180	

-----															
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	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
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
-----															
J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BIG STAR EXPLORATION				070442											
ROGERS		WELL #:		8	RRCID ->	141040	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4222 - 4234			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
RHODES RANCH		WELL #:		114	RRCID ->	072485	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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			
11		450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-			62
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			62
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			62
02		336 N	226	-0-	-110	-0-	226	2			N	-0-			62
03		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-			62
04		360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-			62
-----															
MCMURREY, M.H. "D"		WELL #:		77D	RRCID ->	101490	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	4325 - 4332			
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04		60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	4340 - 4344			
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			23
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			23
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			23
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			23
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			23
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	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 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
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	258	-0-	-1013	-0-	258 2		N	-0-			-0-
02	1148 N	123	-0-	-1025	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
*04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

11	750 N	622	-0-	-128	-0-	622 3		N	-0-			21
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3		N	-0-			21
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 3		N	-0-			21
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	575 3		N	-0-			21
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			21
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			21

RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
 RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			232
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			232
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			232
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			232
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			232
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			232

OIL AND GAS DIVISION

-----															
J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600											
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF.	2046 - 2140			
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
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			350
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			350
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			350
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			350
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			350
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			350
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
LUKE		WELL #:		K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2182 - 2200			
11		60 N	-0-	-0-	-60	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988											
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2029 - 2044			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	066384	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	2407 - 0			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	091076	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2400 - 2428			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	096302	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2363 - 2426			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	099601	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2124 -	2178		
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PARISH		WELL #:		2036	RRCID ->	109766	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2018 -	2352		
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PADGETT		WELL #:		1	RRCID ->	186158	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1969 -	2005		
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02		84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PARISH		WELL #:		3036	RRCID ->	192394	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 -	1956		
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 -	2150		
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04		0 N	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				684645							
HARRIS, LAVERNE		WELL #:		2	RRCID ->	204785	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 1867 - 1919
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2021 - WELL PLUGGED 1/8/2021											
-----											
LAVERNE HARRIS A		WELL #:		5	RRCID ->	209080	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 1998 - 2061
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2021 - WELL PLUGGED 2-4-2021											
-----											
LAVERNE HARRIS -B-		WELL #:		6	RRCID ->	209081	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2021 - 2066
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2021 - WELL PLUGGED 2-3-2021											
-----											
HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11	RRCID ->	213669	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1999 - 2081
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2021 - WELL PLUGGED 2-2-2021											
-----											
HARRIS, LAVERNE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	213692	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 2010 - 2045
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2021 - WELL PLUGGED 1-29-2021											
-----											
LAVERNE HARRIS -E-		WELL #:		9	RRCID ->	214152	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 - 2060
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2021											
-----											
LAVERNE HARRIS-F-		WELL #:		10	RRCID ->	214156	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 - 2041
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2021											
-----											
PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645												
PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
-----												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE												
SIMPACO OIL & GAS 783485												
WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WILSON, KELLY 929355												
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
11		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2		N	-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-		21	2		N	-0-
03		31 #	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-
04		30 #	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554												
11		363 R	363	-0-	-0-	-0-		363	2		N	-0-
12		373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	2		N	-0-
01		384 R	384	-0-	-0-	-0-		384	2		N	-0-
02		307 R	307	-0-	-0-	-0-		307	2		N	-0-
03		411 R	411	-0-	-0-	-0-		411	2		N	-0-
*04		393 R	393	-0-	-0-	-0-		393	2		N	-0-
-----												

JACKSON (STRAWN)		//CONT.// 45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.// 715500									
GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-		318	2			-0-
12	326 R	326	-0-	-0-	-0-		326	2			-0-
01	336 R	336	-0-	-0-	-0-		336	2			-0-
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-		269	2			-0-
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-		360	2			-0-
*04	344 R	344	-0-	-0-	-0-		344	2			-0-
-----											
GRAHAM		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610			
11	210 #	181	-0-	-29	-0-		181	2			-0-
12	217 #	186	-0-	-31	-0-		186	2			-0-
01	217 #	192	-0-	-25	-0-		192	2			-0-
02	168 #	154	-0-	-14	-0-		154	2			-0-
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-		206	2			-0-
*04	196 R	196	-0-	-0-	-0-		196	2			-0-
-----											
GRAHAM		WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608			
11	90 #	76	-0-	-14	-0-		76	2			-0-
12	93 #	78	-0-	-15	-0-		78	2			-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-		80	2			-0-
02	84 #	64	-0-	-20	-0-		64	2			-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-		86	2			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-		82	2			-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			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DAVIS, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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								
WALLER CO. SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 017826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148		
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808		COMPL. DATE 08/20/1978		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298							
SIKES		WELL #:		2	RRCID ->	136923	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1102 - 1228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005											
MISSION ENERGY INC.		WELL #:		570410	RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		//CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
		WELL #:	2	RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1080 - 1170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			-0-
-----									
DAVIS, W. B.		WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
LEACH, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 017823	COMPL. DATE 04/01/1932		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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							
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLER, ALVIN L.				567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID ->	089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF. 860 - 864
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641								
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 - 441
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157
-----												
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
YOUNG, ROY DEANE				949387								
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	232 2			N	-0-		71
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-		71
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-		71
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-		71
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-		71
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-		71

JENNIE FAYE (DUFFER)  
D.J. & T. ENERGY  
LUTER RANCH

46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
196227  
WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

JENNIFER (DUFFER)  
BUSTAMANTE RESOURCES LLC  
MOORE JOHNSTON

46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
112682  
WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JERALD CECIL (CADD)  
EXLCO, INC.  
BOYD, G. G. "B"

46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
256985  
WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)  
BACON ENERGY  
GRAY, L. Z.

46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
042398  
WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETT (DUFFER)  
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.  
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"

46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
058851  
WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

-----														
JETT (DUFFER)		//CONT.//		46320 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
GERRY-MAC OIL, INC.				302025										
QUAIL HOLLOW				WELL #: 2	RRCID -> 287788	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3320	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
-----														
JILL (CONGL. N)				46356 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
ASHBY 5X				WELL #: 1A	RRCID -> 127158	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 4050 - 4056						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	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
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			13
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			13
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			13
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			13
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			13
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			13
-----														
JILL, N. (CONGL. 4050)				46358 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
HARALSON, ELLA -A-				WELL #: 3	RRCID -> 118689	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 4115	PERF. 4056 - 4062						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			43
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			43
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-			43
02	364 N	308	-0-	-56	-0-	308	2			N	-0-			43
03	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-			43
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			43
-----														
JILL, N. (3900)				46358 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
VAN OPERATING, LTD.				881442										
RANCH, P. K.				WELL #: 14 C	RRCID -> 180760	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 4127	PERF. 3870 - 3880						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19														

JIM NED RHYNE, J.V. CUMMINGS		46465 001 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
		706379											
		WELL #:	1	RRCID ->	151679	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JIM NED (MORRIS) RHYNE, J.V. RICHEY, J. E.		46465 600 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
		706379											
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
12		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
01		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"		46650 500 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
		135095											
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) GOOPCO, INC. MCKEICHAN, WILL		46668 750 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON							
		315960											
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		150 N	24	-0-	-126	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12		124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
*04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-

JOHNNY K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 3 S PRODUCTION, INC. 953796  
 SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	696 3	51 9	N	46			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			82
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	2			84
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	2			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			88
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	705 3	26 9	N	24			112

JOHNNY (CONGL.) 46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866

11	210 #	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12	217 #	152	-0-	-65	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	217 #	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-			-0-
02	196 #	137	-0-	-59	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			-0-
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-			-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			10
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		Y	-0-			10
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			10
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	262 2		Y	-0-			10
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			10
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
04	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.// 418929											
LANGFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 218837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3685 - 3694	
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-	
LANGFORD -B-		WELL #: 23		RRCID -> 283315		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JONES COUNTY REGULAR (GAS)		47113 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
HODO		WELL #: 1		RRCID -> 267249		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	3	90	6	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11

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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, JEAN		WELL #: 2		RRCID -> 043557		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)		47159 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
K & W VANPELT COMPANY		448748														
CLARK, JEAN		WELL #: 1 L		RRCID -> 043558		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A								
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-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								
11	2460 #	2294	-0-	-166	-0-	2294	3			N	-0-					102
12	2542 #	2327	-0-	-215	-0-	2327	3			N	-0-					102
01	2511 #	2211	-0-	-300	-0-	2207	3	4	9	N	4					106
02	2128 N	1522	-0-	-606	-0-	1522	3			N	-0-					106
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	3	1	9	N	1					107
*04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					107

JONISUE BOWDEN (CANYON)		47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER								
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297														
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675														
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200								
11	0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
CDJ OIL CO.		140598														
THOMPSON JOSH		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THOMPSON JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THOMPSON, JOSH		WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOSH THOMPSON (MISS)		47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		659782														
THOMPSON, JOSH 568		WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
JOSHUA (CONGL)		47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		WELL #: 1		RRCID -> 100490		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3589		- 3599		
HALEY-HUNTER																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOODS		511345		WELL #: 1		RRCID -> 108992		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3560		- 3572		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOWRANCE INC. HUNTER		511345		WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366		- 3373		
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-
03	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
-----																
HUNTER		667700		WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591		- 3599		
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
-----																
PLACE OIL AND GAS CO. CARROLL, BOB		667700		WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606		- 3212		
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
-----																
JUDY (CADDO) NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC MATTHEWS 70		47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
		614212		WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615		- 4625		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
-----																
TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863								
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	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								
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					70
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					70
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	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								
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	476 N	336	-0-	-140	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	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								
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

11	120 N	85	-0-	-35	-0-	-0-	85 2		N	-0-			10
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			10
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	84 2		N	-0-			10
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516  
KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	DOMESTIC	5	-0-	5	80	5	1	N	-0-	-0-	-0-
*12	DOMESTIC	4	-0-	4	84	4	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	DOMESTIC	5	-0-	5	89	5	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	DOMESTIC	5	-0-	5	94	5	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	DOMESTIC	4	-0-	4	98	4	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	DOMESTIC	5	-0-	5	103	5	1	N	-0-	-0-	-0-

-----

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
J-TEC OPERATING, LLC 427739  
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-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

11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-

-----

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
NALL OIL & GAS 599295  
HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

11	150 #	137	-0-	-13	-0-	29	1	108	2	N	-0-
12	155 #	52	-0-	-103	-0-	13	1	39	2	N	-0-
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	30	1	90	2	N	-0-
02	140 #	84	-0-	-56	-0-	24	1	60	2	N	-0-
03	155 #	120	-0-	-35	-0-	34	1	86	2	N	-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	33	1	79	2	N	-0-

-----

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

11	90 #	75	-0-	-15	-0-	16	1	59	2	N	-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	2	N	-0-
01	62 #	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-
02	84 #	5	-0-	-79	-0-	2	1	3	2	N	-0-
03	93 #	23	-0-	-70	-0-	7	1	16	2	N	-0-
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	6	1	15	2	N	-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

11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-

KIGHT (CONGL 3750)  
DELTA OIL & GAS LTD.  
JUDITH WINSTON KIGHT "D"      49180 100    NON-ASSOCIATED    EXEMPT      CNTY: STEPHENS  
213703  
WELL #: 1    RRCID -> 111770    COMPL. DATE 01/05/1984    TOTAL DEPTH 4000    PERF. 3749 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIGHT (DUFFER)  
DELTA OIL & GAS LTD.  
JUDITH WINSTON KIGHT "D"      49180 300    NON-ASSOCIATED    EXEMPT      CNTY: STEPHENS  
213703  
WELL #: 2    RRCID -> 112309    COMPL. DATE 07/31/1984    TOTAL DEPTH 4119    PERF. 3995 - 4095

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"      49180 300    NON-ASSOCIATED    EXEMPT      CNTY: STEPHENS  
213703  
WELL #: 2    RRCID -> 127494    COMPL. DATE 05/16/1988    TOTAL DEPTH 4350    PERF. 3929 - 3939

11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	201	3	90	9	N	82	172	1			75
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	187	3	78	9	N	71					146
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	170	3	59	9	N	54	173	1			27
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	130	3	66	9	N	60					87
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	194	3	83	9	N	75					162
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	195	3	47	9	N	43	162	1			43

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)  
J-TEC PRODUCTION, LLC  
B.R.A.      49295 200    ASSOCIATED    49B      CNTY: PALO PINTO  
427406  
WELL #: 6    RRCID -> 128115    COMPL. DATE 07/09/1988    TOTAL DEPTH 4006    PERF. 3685 - 3700

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.R.A.      49295 200    ASSOCIATED    49B      CNTY: PALO PINTO  
427406  
WELL #: 3    RRCID -> 128865    COMPL. DATE 03/29/1988    TOTAL DEPTH 4070    PERF. 3624 - 3631

11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

B.R.A.      49295 200    ASSOCIATED    49B      CNTY: PALO PINTO  
427406  
WELL #: 1    RRCID -> 133640    COMPL. DATE 02/26/1990    TOTAL DEPTH 4315    PERF. 3834 - 3840

11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

M	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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIPI (MISS) 49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 HARRIS, MAGGIE WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	5
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	2
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1

KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ABX OIL & GAS, INC.		003646													
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394							
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KIRK		49635 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE							
BURNS, LOUISE		111067													
BURNES, J.C.		WELL #: 3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KLEINER (DUFFER)		49832 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SO OPERATING COMPANY		800281													
CARR, J.C. 499		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890							
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-				-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				-0-
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-				-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-				-0-

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
PETEX		659782													
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498							
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				59
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				59
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				59
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				59
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				59
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				59

SO OPERATING COMPANY		800281													
CARR, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568							
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427							
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	3			N	-0-				-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-				-0-
04	240 N	37	-0-	-203	-0-	37	3			N	-0-				-0-

-----

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 WHITLEY, RAYMOND 920489  
 WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/12/2016

-----

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10

-----

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

11	390 N	371	-0-	-19	-0-	349	3	22	9	N	20					160
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	353	3	18	9	N	16					176
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	332	3	12	9	N	11	172	1			15
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	316	3	18	9	N	16					31
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	418	3	21	9	N	19					50
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15					65

-----

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	720 N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-



KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597	3	N	-0-		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3	N	-0-		-0-
-----											
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099	
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	3	N	-0-		-0-
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3	N	-0-		-0-
01	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	3	N	-0-		-0-
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	3	N	-0-		-0-
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3	N	-0-		-0-
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		-0-
-----											
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3	N	-0-		-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134	3	N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
LYNDEN				WELL #:	1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287
M	O	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	
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2	N	-0-			-0-	
12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2	N	-0-			-0-	
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2	N	-0-			-0-	
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	-0-			-0-	
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2	N	-0-			-0-	
*04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2	N	-0-			-0-	

FINIS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3482
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			54	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			54	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			54	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			54	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			54	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			54	

FIELDS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	286092	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3044 - 3103
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2	N	-0-			-0-	
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-	
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-	

MAUELLE				WELL #:	2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2632 - 2874
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-	
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2	N	-0-			-0-	
01	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2	N	-0-			-0-	
02	560 N	464	-0-	-96	-0-	464	2	N	-0-			-0-	
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-	
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-	

KOKOMO CADDO (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
JOINER, E.				WELL #:	1	RRCID ->	198972	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3192 - 3278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

W.D. BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3194 - 3250
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			132	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89	1	43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			103
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			103
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	139	2	2 9	N	2			105
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2 9	N	2			107
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			107
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			107
-----													
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356	
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			53
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			53
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			53
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			53
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			53
*04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			53
-----													
KRAMER (CONGL.)		50259 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761											
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761										
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791	-	3805
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2		N	-0-				-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796	-	3802
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN						
CXL ENERGY LLC		195770												
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	930	-	940
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
KROOKED RIVER (CADDO)		50329 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON						
STOVALL OPERATING CO.		824339												
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF.	4596	-	4605
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-				72
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				72
01	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	2		N	-0-				72
02	476 N	236	-0-	-240	-0-	236	2		N	-0-				72
03	496 N	204	-0-	-292	-0-	204	2		N	-0-				72
04	330 N	147	-0-	-183	-0-	147	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
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2		N	-0-				-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	94	1	255	2	N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	2		N	-0-				-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-				-0-
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	377	2	N	-0-			-0-
-----														
OXXN		630579												
KIRKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5344	-	5433
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KUZELL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		50450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579									
GRAVES, ROBERT L		WELL #:		1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5194 - 5204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2	N	-0-			-0-
04	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		
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	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		
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730				CNTY: PARKER					
WILLIAMS, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4745 - 4749		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			59
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-			59
01	12 N	9	-0-	-3	-0-		9	2	N	-0-			59
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			59
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2	N	-0-			59
04	9 N	6	-0-	-3	-0-		6	2	N	-0-			59

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER					
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4608 - 4618		
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		519	1	904	3	Y	-0-	-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		467	1	902	3	Y	-0-	-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		452	1	829	3	Y	-0-	-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		401	1	634	3	Y	-0-	-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		418	1	640	3	Y	-0-	-0-
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-		402	1	589	3	Y	-0-	-0-

L. C. CLEVINGER (RANGER) FOAG, INC. LORD, JESSIE		50481 500 274964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 3720 - 3724	
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
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-	-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	-0-	-0-

LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"		511345		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3720 - 3724	
WELL #:		1		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3720 - 3724	
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
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-

EMFINGER, B.		WELL #:		1		RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3730 - 3732	
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		
11	3420 R	3420	-0-	-0-	-0-	3413	3	7 9 N	6		131		
12	3472 #	3204	-0-	-268	-0-	3197	3	7 9 N	6		137		
01	3472 #	3133	-0-	-339	-0-	3118	3	15 9 N	14		151		
02	3192	2335	-0-	-857	-0-	2324	3	11 9 N	10		161		
03	3534	3253	-0-	-281	-0-	3244	3	9 9 N	8	155 1	14		
04	3420	3042	-0-	-378	-0-	3028	3	14 9 N	13		27		

L. C. CLEVINGER (STRAWN) FOAG, INC. LORD, JESSIE		50481 600 274964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833		PERF. 2024 - 2028	
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
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2072 N	1140	-0-	-932	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-	-0-	-0-

L. G. COOK (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED MATTHEWS TRUST "14"		50500 250 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1		RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4926 - 4942	
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
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-

VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-8		881442		RRCID -> 157602		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4960 - 5016	
WELL #:		1D		RRCID -> 157602		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4960 - 5016	
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
M	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
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			35
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			35
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			35
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 2		N	-0-			35
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-			35
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 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		
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			7
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			7
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			7
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27 2		N	-0-			7
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			7
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			7
-----												
L 7 H (MARBLES FALLS)		50606 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.		504707										
LOCKER		WELL #: 1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964		PERF. 911 - 936		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			19
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			19
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2		N	-0-			19
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	232 2		N	-0-			19
03	434 N	134	-0-	-300	-0-	134 2		N	-0-			19
04	360 N	145	-0-	-215	-0-	145 2		N	-0-			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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFARLANE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2692		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		//CONT.//	51393 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190					
NEWTON		WELL #:	1	RRCID -> 128336	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2270	- 2280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 3	-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 3	-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3	-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45 3	-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 3	-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49 3	-0-
LAKE BROWNWOOD (2250)			51393 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
CREEK ENERGY, INC.			188579					
HOOD, BUFORD		WELL #:	1A	RRCID -> 017843	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2239	- 2266
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
11	451	R	147	-0-	-304	-0-	147 2	-0-
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186 2	-0-
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311 2	-0-
02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	-0-
*03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324 2	-0-
*04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307 2	-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
11	302	R	302	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	310	#	268	-0-	-42	-0-	N	-0-
01	310	#	251	-0-	-59	-0-	N	-0-
02	196	#	147	-0-	-49	-0-	N	-0-
03	310	#	212	-0-	-98	-0-	N	-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	N	-0-
WILLIAMSON, J.		WELL #:	1A	RRCID -> 123765	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3369	- 3373
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-



LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563					
TINDALL "D"		WELL #:	1D	RRCID -> 123879	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3542 - 3570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
TINDALL II		WELL #:	3	RRCID -> 124407	COMPL. DATE 05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3543 - 3566
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
TINDALL SOUTH		WELL #:	3	RRCID -> 124629	COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF. 3522 - 3544
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
FINLEY, J.J.		WELL #:	2	RRCID -> 129491	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3544 - 3586
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197 2		-0-
12	217 #	181	-0-	-36	-0-	181 2		-0-
01	217 #	213	-0-	-4	-0-	213 2		-0-
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176 2		-0-
03	217 #	212	-0-	-5	-0-	212 2		-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188 2		-0-
-----								
TINDALL "D"		WELL #:	2D	RRCID -> 130966	COMPL. DATE 05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3576 - 3610
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	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
11	180 #	5	-0-	-175	-0-	5 2		8
12	155 #	10	-0-	-145	-0-	10 2		8
01	124 #	11	-0-	-113	-0-	11 2		8
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10 2		8
03	10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2		8
04	11 #	6	-0-	-5	-0-	6 2		8

-----												
LAKE LEON (DUFFER)				//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563							
TINDALL SOUTH				WELL #:	2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3574 - 36600
M	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
-----												
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BUSTAMANTE RESOURCES LLC					112682							
HANNA, MARGARET				WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3012 - 3020
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DFG ENERGY COMPANY LLC					216724							
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420 - 3430
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
04	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
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		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
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
*04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
-----												
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3450 - 3458
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	372 2	N	25	129 1		24
12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			24
01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			24
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			24
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			24
*04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			24

-----													
LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
MEAZELL "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
11		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
12		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
01		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
*04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
-----													
MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559	
11		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
03		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
*04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
-----													
FINLEY, CATHERN		WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A	
FINLEY J.J.													
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JD OPERATING		WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500	
MCGOUGH													
11	879 R	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
12	697 R	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
01	744 #	652	-0-	-92	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
02	672 #	509	-0-	-163	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
03	744 #	705	-0-	-39	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
04	720 #	625	-0-	-95	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
-----													
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415	
FREYSCHLAG													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			15
02	T. A.	1	-0-	-0-	1	15	1	3	Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15			Y	NO RPT			15
-----													
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-			13
01	T. A.	1	-0-	-0-	1	19	1	3	Y	-0-			13
02	T. A.	2	-0-	-0-	2	21	2	3	Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21			Y	NO RPT			13

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162											
CLABORN		WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----															
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620			
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3				Y	-0-			20
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3				Y	-0-			20
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3				Y	-0-			20
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3				Y	-0-			20
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3				Y	-0-			20
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			20
-----															
GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640			
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3				Y	-0-			-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				Y	-0-			-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3				Y	-0-			-0-
02	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
03	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	3				Y	-0-			-0-
04	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630			
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3				Y	-0-			11
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3				Y	-0-			11
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3				Y	-0-			11
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3				Y	-0-			11
03	13 #	1	-0-	-12	-0-	1	3				Y	-0-			11
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			11
-----															
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			8
-----															
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617			
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3				Y	-0-			12
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3				Y	-0-			12
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3				Y	-0-			12
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3				Y	-0-			12
03	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	3				Y	-0-			12
04	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-						Y	NO RPT			12
-----															
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644			
11	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3				N	-0-			88
12	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3				N	-0-			88
01	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3				N	-0-			88
02	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3				N	-0-			88
*03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3				N	-0-			88
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-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	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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		
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3				N	-0-			50
12	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3				N	-0-			50
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3				N	-0-			50
02	336 #	107	-0-	-229	-0-	107	3				N	-0-			50
03	372 #	185	-0-	-187	-0-	185	3				N	-0-			50
04	360 #	94	-0-	-266	-0-	94	3				N	-0-			50

  

KIMBRELL				946964			CNTY: EASTLAND								
WELL #:				3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

  

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND								
KIMBRELL				WELL #:	1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

  

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL.)				51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
RHYNE, J.V.				706379											
MASON, VERNELL				WELL #:	1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093 - 3104		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

  

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)				51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
RHYNE, J.V.				706379											
LAMINACK, R.F.				WELL #:	1	RRCID ->	076591	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4072 - 4102		
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-			-0-
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-			-0-
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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. //CONT.// 706379												
MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	524	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	-0-
12	519	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	-0-
01	901	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185												
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020 - WELL PLUGGED 11-6-2020												
-----												
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206												
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234												
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
-----												
STERLING OIL AND GAS 818896												
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896												
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34
-----												
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												
11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594												
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540												
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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												
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE NECESSITY (2900) 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BURTON SERVICES, INC. 112251  
 HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 282550 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 2962

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818  
 LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-				-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN  
 KATSCO ENERGY, INC. 451645  
 HARRIS, B.K. "T" WELL #: 1 RRCID -> 151011 COMPL. DATE 09/10/1994 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167

11	2670 N	1188	-0-	-1482	-0-	1188	3			N	-0-				160
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-				160
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-				160
02	2520 X	1587	-0-	-933	-0-	1587	3			N	-0-				160
03	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2604	3			N	-0-				160
04	2700 X	2039	-0-	-661	-0-	2039	3			N	-0-				160



LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN  
 KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645  
 HARRIS, B.K. "T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639  
 COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OXXN 630579  
 REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

11	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

11	1329 N	1329	-0-	-0-		-0-	1329	2		N	-0-					-0-
12	1364 N	1350	-0-	-14		-0-	1350	2		N	-0-					-0-
01	1395 N	1228	-0-	-167		-0-	1228	2		N	-0-					-0-
02	1232 N	815	-0-	-417		-0-	815	2		N	-0-					-0-
03	1364 N	1235	-0-	-129		-0-	1235	2		N	-0-					-0-
*04	1284 N	1284	-0-	-0-		-0-	1284	2		N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

11	459 N	459	-0-	-0-		-0-	459	2		N	-0-					-0-
12	465 N	439	-0-	-26		-0-	439	2		N	-0-					-0-
01	496 N	451	-0-	-45		-0-	451	2		N	-0-					-0-
02	420 N	396	-0-	-24		-0-	396	2		N	-0-					-0-
03	434 N	398	-0-	-36		-0-	398	2		N	-0-					-0-
04	450 N	71	-0-	-379		-0-	71	2		N	-0-					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
WARD, J. M. "1240"		WELL #:		201	RRCID ->	245166	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	3846 - 3942	
M	O	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
11		5340 X	5098	-0-	-242	-0-	5059 2	39 9	N	35			250
12		5487 X	4913	-0-	-574	-0-	4907 2	6 9	N	5			255
01		5425 X	5226	-0-	-199	-0-	5220 2	6 9	N	5			260
02		4900 X	4730	-0-	-170	-0-	4716 2	14 9	N	13			273
03		5425 X	5257	-0-	-168	-0-	5235 2	22 9	N	20	181 1		112
04		5100 X	5089	-0-	-11	-0-	5075 2	14 9	N	13			125
-----													
GTG OPERATING, LLC				337080									
SLOAN-MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3963 - 3969	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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	
11		1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1192 2		N	-0-			47
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			47
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			47
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			47
*03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			47
*04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			47
-----													
ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3945 - 3951	
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			53
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			53
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			53
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			53
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			53
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			53
-----													
BROWN-MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3969 - 3973	
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
01		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
*03		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
*04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
-----													
FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	4024 - 4066	
11		690 N	472	-0-	-218	-0-	472 2		N	-0-			-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
*03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
*04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-

LAKWOOD (CADDO) SO OPERATING COMPANY ALEXANDER		51688 500 800281	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
WELL #:	1	RRCID -> 118789	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2372	-	2434					
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
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-
-----												
T-SQUARE PETROLEUM CO. STANDLEY		833912			CNTY: EASTLAND							
WELL #:	1	RRCID -> 106963	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH 2575	PERF. 2364	-	2474					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
3 S PRODUCTION, INC. CLARK		953796			CNTY: EASTLAND							
WELL #:	2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 2592	PERF. 2322	-	2438					
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383 3	6 9	N	5			59
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	365 3	3 9	N	3			62
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	356 3	3 9	N	3			65
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	325 3	3 9	N	3			68
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	286 3	3 9	N	3			71
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	257 3	3 9	N	3			74
-----												
LAMKIN (RANGER) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C HAILEY D		51756 500 060138	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
WELL #:	1	RRCID -> 279779	COMPL. DATE 01/01/2016	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 2954	-	3058					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
-----												
LANEY (STRAWN) ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-		51912 500 716380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
WELL #:	1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2594	-	2596					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANEY, NE (STRAWN 2700) MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN		51918 500 526294	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
WELL #:	1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A	-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK		51926 300 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958						
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANGFORD, P.C.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044						
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025						
11	2340 X	895	-0-	-1445	-0-	895	2			N	-0-			-0-
12	1364 X	289	-0-	-1075	-0-	289	2			N	-0-			-0-
01	1209 X	216	-0-	-993	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-			-0-
03	1209 X	224	-0-	-985	-0-	224	2			N	-0-			-0-
*04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0						
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
LANGFORD "A"		51926 600 641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985						
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
01	930 N	329	-0-	-601	-0-	329	2			N	-0-			-0-
02	896 N	300	-0-	-596	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03	775 N	290	-0-	-485	-0-	290	2			N	-0-			-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-			-0-
LANGFORD (RANGER) PARKS, RHONE INC. LONG, J. B.		51926 600 641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734						
11	3180 #	2665	-0-	-515	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
12	3286 #	2149	-0-	-1137	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
01	3286 #	2951	-0-	-335	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
02	2994	2981	-0-	-13	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
03	3193 #	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
*04	3113 R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-			-0-

LARIAT (STRAWN)		52075 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXENERGY INCORPORATED		630140										
MARTIN, ROY		WELL #: 1G		RRCID -> 104557		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			10
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			10
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			10
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			10
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			10
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 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				
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321 2		N	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
MUCKLERROY GAS		592422										
MUCKLERROY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578				
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
SANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068				
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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 #: 9		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972				
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
		PLUGGED AND ABANDONED			10/04/2016							

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
RICHARDS J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
-----														
NELSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1799 - 1810		
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BODIFORD				WELL #:	1	RRCID ->	092994	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2027 - 2039		
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOSIER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	092995	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1813 - 1870		
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	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		
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1815 - 1890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	-0-	-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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1876 - 1977		
10	14B2 EXT	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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		
10	14B2 EXT	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
KERBY-CALAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1919 - 1942		
10	14B2 EXT	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
KERBY-BROCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1905 - 2040		
10	14B2 EXT	-0-	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
NELL-RACHEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112348		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 1689 - 2055		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	889						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889						-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889						-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889						-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889						-0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
 WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712  
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. 511345  
 HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					9
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					9
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	3			Y	-0-					9
02	784 N	654	-0-	-130	-0-	654	3			Y	-0-					9
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					9
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					9



LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
HARRELL		WELL #:		6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3701 - 3708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	448 3		Y	-0-		9
12		496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3		Y	-0-		9
01		496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3		Y	-0-		9
02		420 N	398	-0-	-22	-0-	398 3		Y	-0-		9
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-		9
*04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		9
-----												
HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717	
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		38
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		38
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		38
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		38
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		38
*04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 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	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
04	14B2	EXT	-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	
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
01		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
*03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
*04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: EASTLAND				
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3570 - 3582	
11		1710 N	1544	-0-	-166	-0-	1544 3		N	-0-		-0-
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
01		1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658 3		N	-0-		-0-
02		1428 N	1049	-0-	-379	-0-	1049 3		N	-0-		-0-
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-		-0-
04		1590 N	1017	-0-	-573	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
-----												
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3560 - 3570	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3630 - 3640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	

WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEE RAY (CADD0)		52900 213		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
CALLOWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	285926	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3306 - 3314
11	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2			N	-0-	-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-	-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-	-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061	2			N	-0-	-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	-0-
*04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RAY, LEE		WELL #:	2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543
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-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID ->	284395	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	3294 - 3300
11	7230 X	4671	-0-	-2559	-0-	4619	2	52 9	N	47		192
12	6975 X	4151	-0-	-2824	-0-	4084	2	67 9	N	61	169 1	84
01	6417 X	3927	-0-	-2490	-0-	3861	2	66 9	N	60		144
02	4676 X	2638	-0-	-2038	-0-	2624	2	14 9	N	13		157
03	4836 X	3524	-0-	-1312	-0-	3485	2	39 9	N	35		192
04	4680 X	3510	-0-	-1170	-0-	3467	2	43 9	N	39	172 1	59

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
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6 9	N	5		40
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	23	2	25 9	N	23		63
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	32	2	36 9	N	33		96
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	2	44 9	N	40		136
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11 9	N	10		146
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	22	2	26 9	N	24		170

LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"		//CONT.// //CONT.//	52900 426 022922	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----											
		WELL #:	4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 - 3666
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	70		
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	70		
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-	70		
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	70		
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	70		
04	240 N	52	-0-	-188	-0-	52 2	N	-0-	70		
-----											
HEROD, BILL CHESLEY, J. E.		WELL #:	2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-	-0-		
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-		
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2	N	-0-	-0-		
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-		
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-		
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-		
-----											
O'CONNOR, C. L.		WELL #:	3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-	-0-		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	-0-		
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2	N	-0-	-0-		
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-		
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-		
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-		
-----											
MCCONNELL-MORELAND		WELL #:	1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	-0-		
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-		
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-		
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-		
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
CHESLEY, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3781 - 3834
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-		
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-		
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	-0-		
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-		
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-	-0-		
-----											
WINCHELL, H. L.		WELL #:	1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	554 2	N	-0-	93		
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-	93		
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	93		
02	504 N	383	-0-	-121	-0-	383 2	N	-0-	93		
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	93		
04	540 N	428	-0-	-112	-0-	428 2	N	-0-	93		

LEE RAY (DUFFER LIME) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HART ESTATE		//CONT.//	52900 426 559355	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* M	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 142473	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH 3928	PERF. 3810	-	3820		
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
*04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-			-0-
-----												
PETEX GROVES, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	-	3820		
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	660 2	12 9 N	11			42
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	673 2	9 9 N	8			50
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	647 2	33 9 N	30			80
02		588 N	487	-0-	-101	-0-	461 2	26 9 N	24	88 1		16
*03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	654 2	21 9 N	19			35
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	174 2	6 9 N	5			40
-----												
WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	-	3672		
11		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2	N	-0-			-0-
12		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2	N	-0-			-0-
01		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2	N	-0-			-0-
02		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2	N	-0-			-0-
*03		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-			-0-
*04		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2	N	-0-			-0-
-----												
GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	-	3934		
11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1729 2	17 9 N	15	60 1		63
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-			63
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			63
02		1344 N	239	-0-	-1105	-0-	209 2	30 9 N	27	39 1		51
*03		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-			51
*04		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2728 2	12 9 N	11			62
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	-	3781		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	-	3790		
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694										
SMITH-EBC #2		WELL #:		2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3774 - 3782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: STEPHENS					
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	087981	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3939	PERF. 3716 - 3724			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3880 - 3984			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742 - 3762			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692 - 3728			
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-		
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-		
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-		
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-		

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922													
HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				94
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				94
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				94
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				94
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				94
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	2		N	-0-				94
-----															
CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697							
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				26
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				26
01	465 N	346	-0-	-119	-0-	-0-	346	2		N	-0-				26
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-				26
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-				26
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	-0-	309	2		N	-0-				26
-----															
DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712							
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-				30
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-				30
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-				30
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				30
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-				30
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				30
-----															
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682							
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-				43
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-				43
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				43
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				43
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				43
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				43
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3617 - 3626			
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
-----															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 1		RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
KLEINER				WELL #: 1	RRCID -> 122421	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3454	- 3496	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2				45
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2				45
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2				45
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2				45
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	435 2	25 9			68
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492 2	9 9			76
-----										
PETEX				659782						
HOLLAND, K. D.				WELL #: 2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3340	- 3350	
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2				-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2				-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2				-0-
02	560 N	454	-0-	-106	-0-	454 2				-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2				-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2				-0-
-----										
GROVES, W. H.				WELL #: 13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3542	- 3616	
11	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376 2				100
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2				100
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2				100
02	1288 N	1174	-0-	-114	-0-	1174 2				100
*03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2				100
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2				100
-----										
GROVES, W. H.				WELL #: 15	RRCID -> 178564	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 4188	PERF. 3884	- 3895	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
-----										
GROVE, W H				WELL #: 14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 4097	PERF. 3562	- 3888	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2				-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2				-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2				-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2				-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2				-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2				-0-
-----										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
BROWN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 118682	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 3444	- 3450	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291										
HITTSO -B-				WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 -	3383
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			198
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		52 2		1 9	Y	1			199
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			Y	-0-			199
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			Y	-0-			199

LEE RAY (MISS.)				52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ANDERSON PRODUCTION				022922										
BROOKS, N.A.				WELL #:	2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3740 -	3750
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-			-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291	ASSOCIATED			CNTY: STEPHENS						
HITTSO -B-				WELL #:	1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3704 -	3724
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	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			Y	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2			Y	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			Y	-0-			-0-

LEE RAY (RANGER)				52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922										
WRIGHT, W.B.				WELL #:	1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3632 -	3639
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			67
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			67
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-			67
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			67
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-			67
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			67

WRIGHT, W.B.				WELL #:	201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3688 -	3704
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-			-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-			-0-

WRIGHT, W.B.				WELL #:	301	RRCID ->	123184	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3650 -	3664
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2			N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-			-0-



LEE RAY (RANGER)		//CONT.// 52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922												
WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556		
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
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			152
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			152
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			152
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	50	2	9 9	N	8			160
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	55	2	12 9	N	11			171
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			171

BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GUNSIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		N/A		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WRIGHT & HARRELL		WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680		
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HITTSOON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625 - 3635		
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-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		N/A		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 2007 - 2047		
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-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALLAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 017868		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2042		PERF. 2007 - 2042		
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.// 52900 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194														
ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150								
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
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-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095								
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-					-0-
-----																
LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)		52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815								
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
-----																
LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)		53145 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060														
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-
-----																
FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894								
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2		N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	236	2		N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	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					
11	600 N	140	-0-	-460	-0-	140	2			N	-0-				23
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				23
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				23
02	140 N	20	-0-	-120	-0-	20	2			N	-0-				23
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				23
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3906 - 3923					
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				38
02	644 N	15	-0-	-629	-0-	15	2			N	-0-				38
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	767	2	36	9	N	33				71
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	2	5		69

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3846 - 3864					
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2339	2	10	9	N	9				23
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				23
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1888	2	31	9	N	28				51
02	2184 N	658	-0-	-1526	-0-	658	2			N	-0-				51
*03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1				52
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1				53

DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4106 - 4114					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3874 - 3912					
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				49
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				49
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				49
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				49

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782												
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 -	3894			
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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	-0-	901	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	840 N	648	-0-	-192	-0-	-0-	648	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 -	3880
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	-0-	406	2		N	-0-	-0-	71
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	-0-	71
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-	71
02	392 N	238	-0-	-154	-0-	-0-	238	2		N	-0-	-0-	71
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-	-0-	71
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-	-0-	71

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 -	3881
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-	-0-	28
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-	-0-	28
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-	-0-	28
02	1372 N	490	-0-	-882	-0-	-0-	490	2		N	-0-	-0-	28
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-	28
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	-0-	28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 -	3891
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 -	3944
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 -	3944
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-	265	2		N	-0-	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 -	3964
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-	44
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-	44
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-	44
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-	44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	44
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	44

-----															
LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615															
SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980															
M	O	ALLOW 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
-----															
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908															
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924															
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			27
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			27
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			27
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			27
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			27

LIBERTY OAK (BIG SALINE) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRISWOLD, G. O.		53505 500 190494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
WELL #:		1		RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.		239726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
WELL #:		1		RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504								
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
HAMMOND, E.R.		239726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
WELL #:		1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470								
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
YOUNG		383200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
WELL #:		1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627								
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	616 N	598	-0-	-18	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
HAMMOND, E R		383200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
WELL #:		2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC. CALLAWAY		383200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
WELL #:		1		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618								
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					15
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					15
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					15
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					15
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					15
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	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	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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
MIZE,R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678 -	3706	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820												
MAYBERRY, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3487 -	3509	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 -	3522	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 -	3550	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-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 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
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	147 1	1075 2	N	-0-			93
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	144 1	1121 2	N	-0-			93
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	128 1	1126 2	N	-0-			93
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	126 1	818 2	N	-0-			93
03	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	111 1	1121 2	N	-0-			93
04	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	109 1	1079 2	N	-0-			93
-----												
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID -> 085610	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 3482	- 3535			
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18 1	162 2	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 2	N	-0-			-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	5 1	47 2	N	-0-			-0-
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	4 1	38 2	N	-0-			-0-
-----												
PENDRAGON OIL CO.				651162	RRCID -> 103824	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 3471	PERF. 3348	- 3356			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694	RRCID -> 085124	COMPL. DATE 12/20/1978	TOTAL DEPTH 4594	PERF. 3578	- 3758			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223	RRCID -> 094072	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH 4576	PERF. 3556	- 3568			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	RRCID -> 084760	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 3484	- 3940			
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3		N	-0-			-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3		N	-0-			-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-			-0-
02	588 N	537	-0-	-51	-0-	537 3		N	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-





-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	7 1	139 3	N	2	2 1		-0-	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	N	2	2 1		-0-	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2 9	8 1	N	3	3 1		-0-	
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	3 9	6 1	N	3	3 1		-0-	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	6 1	10 1	N	3			3	
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	3 9	3 1	N	5	8 1		-0-	
						6 9							

-----  
 COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

11	150 N	108	-0-	-42	-0-	5 1	102 3	N	1	1 1		45
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	1 9	4 1	N	2	2 1		45
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	2 9	3 1	N	1	1 1		45
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	1 9	2 1	N	1	1 1		45
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	3 1	3 1	N	1			46
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 9	4 1	N	1	2 1		45
						4 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	1	1 1		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 9	3 1	N	1	1 1		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 9	3 1	N	1	1 1		-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	1 9	2 1	N	1	1 1		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 3	N	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	N	3	3 1		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3 9	8 1	N	3	3 1		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 9	7 1	N	3	3 1		-0-
02	196 N	60	-0-	-136	-0-	3 9	3 1	N	3	3 1		-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	3 9	6 1	N	-0-			-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	6 1	5 1	N	4	4 1		-0-
						4 9						

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	8 1	163	3	N	2	2	1	2				2
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	179	3	N	3	3	1	2				2
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	172	3	N	3	3	1	2				2
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	7 1	140	3	N	3	3	1	2				2
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	230	3	N	4			6				6
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	196	3	N	6	4	1	8				8

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71	3	N	1	1	1	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	65	3	N	1	1	1	-0-				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61	3	N	1	1	1	-0-				-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2 1	49	3	N	1	1	1	-0-				-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	56	3	N	1			1				1
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	64	3	N	1	2	1	-0-				-0-

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	95	3	N	2	2	1	2				2
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	96	3	N	2	2	1	2				2
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	4 1	92	3	N	1	1	1	2				2
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2 1	49	3	N	1	1	1	2				2
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	3 1	62	3	N	1			3				3
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	89	3	N	1	2	1	2				2

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	91	3	N	1	1	1	-0-				-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	86	3	N	2	2	1	-0-				-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	82	3	N	1	1	1	-0-				-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	3 1	68	3	N	1	1	1	-0-				-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	76	3	N	2			2				2
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	105	3	N	1	2	1	1				1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001				TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109		
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	2	2	1	-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	2	9	116	3	N	2	2	1	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	110	3	N	2	2	1	-0-
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	2	9	49	3	N	2	2	1	-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	2	1	70	3	N	1			1
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036		
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	4	4	1	5
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	9	161	3	N	4	4	1	5
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	7	1	154	3	N	3	3	1	5
02	196 N	82	-0-	-114	-0-	3	9	75	3	N	3	3	1	5
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	4	1	152	3	N	2			7
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	2	5	1	4
						2	9							
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001				TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037		
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	3	3	1	1
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	3	9	301	3	N	5	5	1	1
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	5	5	1	1
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	5	5	1	1
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	6	9	284	3	N	9			10
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	N	5	10	1	5
						10	9							
						15	1							
						6	9							
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001				TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020		
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	3	3	1	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	3	9	176	3	N	3	3	1	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	3	3	1	-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	8	1	121	3	N	3	3	1	-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	3	9	152	3	N	3			3
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	N	3	5	1	1
						3	9							
						7	1							
						3	9							
						9	1							
						3	9							

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

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
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	248 3	N	4	4 1		-0-
12	248 N	107	-0-	-141	-0-	4 9	96 3	N	5	5 1		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	5 1	263 3	N	5	5 1		-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	6 9	161 3	N	5	5 1		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	212 3	N	4			4
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	9 1	212 3	N	3	7 1		-0-
						4 9						
						10 1						
						3 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	356 3	N	6	6 1		1
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	7 9	390 3	N	7	7 1		1
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	372 3	N	7	7 1		1
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	8 9	231 3	N	7	7 1		1
03	434 N	277	-0-	-157	-0-	10 1	258 3	N	7			8
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	8 9	314 3	N	4	9 1		3
						14 1						
						4 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	3	3 1		4
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	3 9	197 3	N	3	3 1		4
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	N	3	3 1		4
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	3 9	115 3	N	3	3 1		4
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	5 1	225 3	N	3			7
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	230 3	N	4	8 1		3
						3 9						
						10 1						
						4 9						

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

11	240 N	239	-0-	-1	-0-	11 1	224 3	N	4	4 1		2
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	4 9	221 3	N	4	4 1		2
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	12 1	211 3	N	4	4 1		2
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	10 1	131 3	N	4	4 1		2
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	4 9	262 3	N	4			6
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	6 1	218 3	N	4	9 1		1
						4 9						
						12 1						
						4 9						
						10 1						
						4 9						

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

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
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	1	1 1		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	264 3	N	3	3 1		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	N	5	5 1		-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	6 1	137 3	N	5	5 1		-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	6 1	147 3	N	4			4
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	5 1	122 3	N	2	5 1		1

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	1	1 1		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	1	1 1		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1	1 1		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2 1	49 3	N	1	1 1		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	56 3	N	1			1
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	1	2 1		-0-

-----  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	N	4	4 1		-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	12 1	214 3	N	4	4 1		-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	10 1	205 3	N	4	4 1		-0-
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	4 1	96 3	N	4	4 1		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	9 1	204 3	N	2			2
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	245 3	N	5	7 1		-0-

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	3	3 1		-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	11 1	208 3	N	3	3 1		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	N	4	4 1		-0-
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	4 1	85 3	N	4	4 1		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	9 1	193 3	N	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	N	7	7 1		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4010 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	2	2 1					3
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 9	96 3	N	2	2 1					3
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	1	1 1					3
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	2 9	68 3	N	2	2 1					3
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	124 3	N	1						4
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 9	87 3	N	2	4 1					2
COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4232		PERF. 4075 - 4100					
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	7 9	269 3	N	6	6 1					-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	14 1	262 3	N	5	5 1					-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	6 9	250 3	N	5	5 1					-0-
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	12 1	136 3	N	5	5 1					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	6 9	297 3	N	4						4
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	255 3	N	7	11 1					-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4038 - 4054					
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	1	1 1					4
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	1 9	65 3	N	1	1 1					4
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	1	1 1					4
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	4 1	49 3	N	1	1 1					4
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	1 9	56 3	N	1						5
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	70 3	N	1	2 1					4
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3990 - 4012					
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1 9	261 3	N	5	5 1					1
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	14 1	255 3	N	5	5 1					1
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6 9	244 3	N	5	5 1					1
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	12 1	199 3	N	5	5 1					1
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	9 1	259 3	N	6						7
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	11 1	219 3	N	4	9 1					2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4088 - 4112					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	251	3	N	5	5	1		-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	12 6	1 9	232	3	N	5	5	1		-0-
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	11 4	1 9	221	3	N	4	4	1		-0-
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	8 4	1 9	172	3	N	4	4	1		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	261	3	N	5				5
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	267	3	N	4	9	1		-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4053 - 4073					
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	18 7	1 9	350	3	N	6	6	1		2
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	367	3	N	7	7	1		2
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	12 8	1 9	254	3	N	7	7	1		2
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	13 8	1 9	269	3	N	7	7	1		2
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	399	3	N	8				10
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	344	3	N	7	14	1		3
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	181	3	N	3	3	1		1
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	140	3	N	3	3	1		1
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	7 2	1 9	134	3	N	2	2	1		1
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	5 2	1 9	105	3	N	2	2	1		1
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	154	3	N	3				4
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	383	3	N	2	5	1		1
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3967 - 4036					
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	395	3	N	7	7	1		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	366	3	N	7	7	1		-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	17 8	1 9	349	3	N	7	7	1		-0-
02	392 N	268	-0-	-124	-0-	12 8	1 9	248	3	N	7	7	1		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	388	3	N	7				7
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	11 8	1 9	238	3	N	7	14	1		-0-



-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	N	12	12	1	2	
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	13	9	536	3	N	12	11	1	3	
01	651 N	548	-0-	-103	-0-	25	1	512	3	N	10	10	1	3	
02	588 N	420	-0-	-168	-0-	18	1	391	3	N	10	10	1	3	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	12			15	
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	13	9	555	3	N	10	21	1	4	

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

11	240 N	201	-0-	-39	-0-	14	1	177	3	N	9	3	1	105
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	10	9	128	3	N	3	3	1	105
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	7	1	122	3	N	14	2	1	117
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	3	9	160	3	N	10	2	1	125
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	9	196	3	N	20			145
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	3	7	1	141

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	5	5	1	2
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	6	9	228	3	N	6	6	1	2
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	12	1	217	3	N	4	4	1	2
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	11	1	213	3	N	4	4	1	2
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	9	233	3	N	7			9
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	4	9	1	4

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	6	6	1	4
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	7	9	266	3	N	7	6	1	5
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	14	1	254	3	N	5	5	1	5
02	308 N	170	-0-	-138	-0-	12	1	157	3	N	5	5	1	5
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	6	9	309	3	N	4			9
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	268	3	N	5	11	1	3

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740							
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	090271	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4098 - 4105
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-			40
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-			40
01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019 2	N	-0-			40
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-			40
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2	N	-0-			40
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	960 2	N	-0-			40

VAN OPERATING, LTD.				881442		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELAFOSSÉ "28"		WELL #:			RRCID ->	194335	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	4547	PERF. 4115 - 4130
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2017											

LILLY BELL (STRAWN)				53580 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
GRIFFIN RESOURCES, LLC		WELL #:		A 47	RRCID ->	196680	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 2315 - 2323
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINDE (FRYE)				53655 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WILLIAMS, LEO C.		WELL #:		1	RRCID ->	118108	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 528 - 548
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINDLEY-CANYON				53692 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TAYLOR			
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	119326	COMPL. DATE	05/00/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3883 - 4315
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-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

M	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850  
 HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008

LINK RANCH (STRAWN) 53738 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 LINK "M" WELL #: 1 RRCID -> 290333 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782

11	0	190	-0-	190	5226	190 3	N	-0-			-0-
12	560	195	-0-	-365	4861	195 3	N	-0-			-0-
01	2170	202	-0-	-1968	2893	202 3	N	-0-			-0-
02	1960	492	-0-	-1468	1425	492 3	N	-0-			-0-
03	2170	403	-0-	-1767	-0-	403 3	N	-0-			-0-
04	2100 N	345	-0-	-1755	-0-	345 3	N	-0-			-0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ALARON ENERGY, INC. 010450  
 PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
BIG STAR EXPLORATION				070442						
ADDISON-PERKINS				WELL #: 1	RRCID -> 134843	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH 5006	PERF. 4685	- 4757	
M	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
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: HOOD			
STEWART-HOOD				WELL #: 1 L	RRCID -> 078269	COMPL. DATE 01/14/1978	TOTAL DEPTH 5171	PERF. 4246	- 4252	
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
02	756 N	742	-0-	-14	-0-	742 3	N	-0-		-0-
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3	N	-0-		-0-
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	738 3	N	-0-		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: HOOD			
CRAVENS				WELL #: 1	RRCID -> 071128	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
9K INVESTMENTS LLC				988752			CNTY: HOOD			
KEY				WELL #: 1	RRCID -> 078250	COMPL. DATE 03/19/1978	TOTAL DEPTH 5111	PERF. 4414	- 4958	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		19
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		19
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		19
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		19
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
-----										
WILSON HEIRS				100798			CNTY: HOOD			
				WELL #: 2	RRCID -> 100798	COMPL. DATE 03/24/1982	TOTAL DEPTH 4915	PERF. 4700	- 4720	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		33
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
-----										
LIPAN (STRAWN)				53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD			
JERICHO ENERGY, INC				432097						
DOSTER BRUCE				WELL #: 1	RRCID -> 057807	COMPL. DATE 06/01/1973	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2869	- 0	
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	5 1	60 2	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	6 1	59 2	N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	5 1	60 2	N	-0-	-0-
02	56 N	27	-0-	-29 B	-0-	2 1	25 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	4 1	78 2	N	-0-	-0-
*04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3 1	63 2	N	-0-	-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD						
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.// 432097		WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	119	2	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	11	1	119	2	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	10	1	118	2	N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32 B	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
*04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	7	1	155	2	N	-0-			-0-
-----														
CLAPP, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 2714 - 2732				
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	10	1	114	2	N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	10	1	108	2	N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	9	1	107	2	N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24 B	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GUERRY, GRADY		WELL #: 6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2601 - 2686				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
-----														
MOSAIC TEXAS LLC HALBERT		589983		WELL #: 1E		RRCID -> 070510		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 5140		PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-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-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOOPER		WELL #: 3E		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062		PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-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-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. ALDENHOVEN		709694		WELL #: 1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151		PERF. N/A		
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-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN) SUN-KEY OIL CO., INC. HALBERT		//CONT.//	53826 500 829320	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A											
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-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. ALDENHOVEN			850964								
WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824											
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
02	224 N	111	-0-	-113 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
*04	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
-----											
STEWART-HOOD											
WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708											
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-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WYOMING DIAMOND A LLC ALDENHOVEN			945735								
WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A											
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
02	196 N	92	-0-	-104 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
XTO ENERGY INC. MARSHALL-LOFTIN TRACT 4			945936								
WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A											
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
01	434 N	183	-0-	-251 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
*04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
-----											
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2											
WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342											
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-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
FAULKNER, K. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A									
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-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
LITE (STRAWN)		53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655															
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831									
11	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76 2			N	-0-					-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65 2			N	-0-					-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-		-0-	51 2			N	-0-					-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36 2			N	-0-					-0-	
*03	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73 2			N	-0-					-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60		-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829									
11	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36 2			N	-0-					-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 2			N	-0-					-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-		-0-	24 2			N	-0-					-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-		-0-	17 2			N	-0-					-0-	
*03	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35 2			N	-0-					-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30		-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814									
11	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46 2			N	-0-					-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39 2			N	-0-					-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 2			N	-0-					-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-		-0-	22 2			N	-0-					-0-	
*03	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44 2			N	-0-					-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30		-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695									
11	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9 2			N	-0-					-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7 2			N	-0-					-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6 2			N	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4 2			N	-0-					-0-	
*03	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8 2			N	-0-					-0-	
04	6 N	NO RPT	-0-	-6		-0-				N	NO RPT					-0-	

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841
M	O	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
11		284 N	284	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
*03		275 N	275	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180			N	NO RPT		-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)				53950 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983
M	O	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
11		464 N	464	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
12		663 N	663	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
01		657 N	657	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-
*03		676 N	676	-0-	-0-	676	2	N	-0-		-0-
*04		576 N	576	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-

VICK, FLOYD RAY				WELL #:	5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232
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	
11		7 N	-0-	-0-	-7			N	-0-		105	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63 1 1 5	41	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	

LITTLE CEDAR (STRAWN)				53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838
M	O	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
11		30 N	20	-0-	-10	20	2	N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	16	2	N	-0-		-0-
02		28 N	15	-0-	-13	15	2	N	-0-		-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
04		30 N	12	-0-	-18	12	2	N	-0-		-0-

KNOX, W. D.				WELL #:	2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742
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	
11		30 N	19	-0-	-11	19	2	N	-0-		-0-	
12		15 N	15	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
01		31 N	16	-0-	-15	16	2	N	-0-		-0-	
02		28 N	14	-0-	-14	14	2	N	-0-		-0-	
03		24 N	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
04		30 N	11	-0-	-19	11	2	N	-0-		-0-	

KNOX, W. D.				WELL #:	3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836
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	
11		30 N	19	-0-	-11	19	2	N	-0-		-0-	
12		15 N	15	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
01		31 N	16	-0-	-15	16	2	N	-0-		-0-	
02		28 N	14	-0-	-14	14	2	N	-0-		-0-	
03		25 N	25	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
04		30 N	11	-0-	-19	11	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
-----															
KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149															
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
-----															
GRAMMER WELL #: 2 RRCID -> 286483 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2870 - 2936															
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
-----															
GRAMMER WELL #: 4 RRCID -> 286484 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2826 - 2918															
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
-----															
GRAMMER WELL #: 6 RRCID -> 286485 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2795 - 2899															
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
-----															
GRAMMER WELL #: 3 RRCID -> 286486 COMPL. DATE 09/07/1975 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2826 - 2915															
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
-----															
GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848															
11		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW 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
11	13 N	10	-0-	-3	-0-		10 2			Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			Y	-0-			-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-		8 2			Y	-0-			-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-		7 2			Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			Y	-0-			-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-		6 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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
04	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

05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 #		-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-
*03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	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

11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-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

11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-		16 3			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-			-0-

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
RENPRO		WELL #:		1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2912 - 2920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
-----														
RENPRO		WELL #:		2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2914 - 2920			
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			11
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			11
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			11
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			11
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3			14
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	N	1			15
-----														
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			
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	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			
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		292000												
CARTER		WELL #:		2	RRCID ->	166172	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	3702	PERF. 3628 - 3702			
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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARTER		WELL #:		3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3704 - 3718			
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	84 N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000							
CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID -> 168410	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3834	- 3926		
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	EOM BALANCE
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		15
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		15
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		15
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 2		N	-0-		15
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		15
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-		15
-----											
CARTER		WELL #:		4	RRCID -> 169904	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4100	- 4106		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID -> 201678	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 4094	- 4109		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
-----											
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID -> 201915	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 3982	- 3988		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
-----											
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:		1	RRCID -> 017931	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3973	- 4118		
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-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID -> 017943	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 4239	PERF. 3532	- 3537		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		54580 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
DEWITT		WELL #: 1A		RRCID -> 017939		COMPL. DATE 01/14/1961		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SMITH-DEWITT		WELL #: 1 U		RRCID -> 053239		COMPL. DATE 06/29/1959		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A								
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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CHASTAIN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 055017		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A								
11	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
12	403 N	212	-0-	-191	B	-0-	212	3		N	-0-					-0-
01	434 N	279	-0-	-155	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-					-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-					-0-
LONE CAMP (MARBLE FALLS)		54580 599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
MITCHELL C SW		WELL #: 1		RRCID -> 204789		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516								
11	85 N	85	-0-	-0-		-0-	85	3		N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	3		N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	3		N	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73	3		N	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	3		N	-0-					-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-		-0-	84	3		N	-0-					-0-
NAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 209994		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517								
11	600 N	593	-0-	-7		-0-	587	3	6	9	N	5				185
12	620 N	587	-0-	-33		-0-	581	3	6	9	N	5				190
01	587 N	587	-0-	-0-		-0-	586	3	1	9	N	1				191
02	505 N	505	-0-	-0-		-0-	502	3	3	9	N	3	165	1		29
03	738 N	738	-0-	-0-		-0-	727	3	11	9	N	10				39
*04	932 N	932	-0-	-0-		-0-	921	3	11	9	N	10				49
MITCHELL, C. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 212005		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114								
11	870 N	792	-0-	-78		-0-	792	3			N	-0-				-0-
12	837 N	803	-0-	-34		-0-	803	3			N	-0-				-0-
01	805 N	805	-0-	-0-		-0-	805	3			N	-0-				-0-
02	728 N	683	-0-	-45		-0-	683	3			N	-0-				-0-
03	806 N	805	-0-	-1		-0-	805	3			N	-0-				-0-
*04	782 N	782	-0-	-0-		-0-	782	3			N	-0-				-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
WHARTON 2-21		WELL #:		2	RRCID -> 183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340 PERF. 4270 - 4276					
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
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2			N	-0-			14
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-			14
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			14
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91 2			N	-0-			14
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-			14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
-----														
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383 PERF. 4068 - 4072					
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			52
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			52
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-			52
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			52
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2			N	-0-			52
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
-----														
WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID -> 237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352 PERF. 4207 - 4293					
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			4
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			4
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			4
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			4
*03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			4
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
-----														
LONE CAMP (STRAWN)				54580 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
RHYNE, J.V.				706379										
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355 PERF. 2294 - 2420					
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			-0-
12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-			-0-
01		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LONE CAMP (600)				54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.				833332										
MARDEN		WELL #:		1	RRCID -> 095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652 PERF. 566 - 575					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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					
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332									
LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID -> 095787	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	507	-	524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
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-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	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
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-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	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	
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-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	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	
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-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	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	
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-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID -> 137457	COMPL. DATE 10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525	-	548	
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-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID -> 137464	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528	-	540	
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-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332								
LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545
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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC				072506								
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 - 3894
11	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	4182	1266	3	Y	-0-		102
12	DLQ	G-10	1045	-0-	1045	5227	1045	3	Y	-0-		102
01	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	6570	1343	3	Y	-0-		102
02		2800 N	1247	-0-	-1553	5017	1247	3	Y	-0-		102
*03		3100 N	1512	-0-	-1588	3429	1512	3	Y	-0-		102
*04		3000 N	1466	-0-	-1534	1895	1466	3	Y	-0-		102
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 - 3871
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		22
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		22
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		22
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		22
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3	N	-0-		22
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3	N	-0-		22
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		194204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3863 - 3883
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3894 - 4014
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 - 4488
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-



LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614 - 1639	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
OIL, GAS, ETC. LLC				620678								
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
MARINER		WELL #:		1	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678 - 3713	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.				863965								
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868 - 3882	
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-		-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		54586 500 354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 1		RRCID -> 069800		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	58
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-	58
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	58
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	58
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	58
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	58
-----												
L.J. RESOURCES, LLC WATSON, ROSS F.		479988						TOTAL DEPTH 4332				
		WELL #: 1		RRCID -> 041916		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 4332		PERF. N/A		
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-	14
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-	14
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-	14
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-	14
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-	14
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-	14
-----												
WATSON, GLENN				WELL #: 1		RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 4237		
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WATSON, ROSS -A-				WELL #: 1		RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 4082		
11		240 N	153	-0-	-87	-0-	153	3		N	-0-	18
12		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-	18
01		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3		N	-0-	18
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	18
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	18
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-	18
-----												
WATSON GLEN				WELL #: 2		RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050		
11		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-	43
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-	43
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	43
02		224 N	199	-0-	-25	-0-	199	3		N	-0-	43
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	43
04		270 N	193	-0-	-77	-0-	193	3		N	-0-	43
-----												
WATSON ROSS				WELL #: 2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200		
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-	-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-	-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-	-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
COPELAND RANCH "A"														
54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
088563														
WELL #: 3 RRCID -> 189438 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924														
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
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			78
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			78
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			78
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			78
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			78
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			78
-----														
COPELAND RANCH "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880														
11		510 N	240	-0-	-270	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01		496 N	308	-0-	-188	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
*04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
-----														
STUART, J. N. "A"														
WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790														
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			79
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			79
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			79
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2		N	-0-			79
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			79
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2		N	-0-			79
-----														
COPELAND RANCH "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993														
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
-----														
COPELAND RANCH "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660														
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			58
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			58
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			58
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			58
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			58
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			58
-----														
COPELAND RANCH "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898														
11		330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			-0-
-----														
COPELAND RANCH "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990														
11		450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
02		364 N	333	-0-	-31	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		Y	-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 #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	60 N	29	-0-	-31	-0-		29	2	N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-		24	2	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-		28	2	N	-0-			-0-
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944	
11	450 N	259	-0-	-191	-0-		259	2	N	-0-			-0-
12	434 N	213	-0-	-221	-0-				N	-0-			-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-		966	2	N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2	N	-0-			-0-
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	2	N	-0-			-0-
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	2	N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-		621	2	N	-0-			-0-
01	620 N	529	-0-	-91	-0-		529	2	N	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2	N	-0-			-0-
03	620 N	603	-0-	-17	-0-		603	2	N	-0-			-0-
04	510 N	478	-0-	-32	-0-		478	2	N	-0-			-0-
-----													
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052	
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	2	N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	2	N	-0-			-0-
01	744 N	699	-0-	-45	-0-		699	2	N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	2	N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2	N	-0-			-0-
*04	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2	N	-0-			-0-
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900	
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	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2	N	-0-			-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2	N	-0-			-0-
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970	
11	150 N	17	-0-	-133	-0-		17	2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-		2	2	N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2	N	-0-			-0-
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	2	N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
COPELAND ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580			
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2	N	-0-	-0-	
12	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2	N	-0-	-0-	
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2	N	-0-	-0-	
02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2	N	-0-	-0-	
03	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2	N	-0-	-0-	
*04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	N	-0-	-0-	
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520			
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-	
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	
-----											
COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906			
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	Y	-0-	40	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7 9	6	46	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	520	2	17 9	15	61	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8 9	7	68	
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2 9	2	70	
*04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8 9	7	77	
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972			
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-	-0-	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-	-0-	
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-	-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-	-0-	
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2	Y	-0-	-0-	
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 279278		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994			
11	330 N	192	-0-	-138	-0-	192	2	Y	-0-	-0-	
12	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-	-0-	
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	Y	-0-	-0-	
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 18		RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980			
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-	4	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1 9	1	5	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2 9	7	7	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-	7	
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1 9	1	8	
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-	8	

-----																				
LONESOME DUFFER (DUFFER)										//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												817555								
STUART, ELLEN G. "B"										WELL #:		4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3980 - 4052
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE							
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	121 1	1079 3		N	-0-			-0-						
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	128 1	1027 3		N	-0-			-0-						
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	123 1	978 3		N	-0-			-0-						
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	108 1	790 3		N	-0-			-0-						
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	93 1	906 3		N	-0-			-0-						
04		960 N	930	-0-	-30	-0-	40 1	890 3		N	-0-			-0-						
-----																				
STUART, ELLEN G. "C"										WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	4021 - 4072
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-						
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
-----																				
DIAZ, J. M.										WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3300 - 3312
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-						
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
-----																				
LONG RANCH (BEND CONGL.)										WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202 - 3212
AMEN OIL LLC												54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GARY STALLINGS ET AL												016944								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			Y	NO RPT			-0-						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			Y	NO RPT			-0-						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			Y	NO RPT			-0-						
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			Y	NO RPT			-0-						
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			Y	NO RPT			-0-						
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			Y	NO RPT			-0-						
-----																				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC										WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3757 - 4120
HINKSON												637403								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-						
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-						
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-						
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-						
-----																				
LONG, LOLITA										WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1893 - 1959
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-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403							
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715
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
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 - 3425
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	N	-0-	-0-
12		434 N	330	-0-	-104	-0-	24	1	306	3	N	-0-	-0-
01		434 N	324	-0-	-110	-0-	23	1	301	3	N	-0-	-0-
02		336 N	248	-0-	-88	-0-	23	1	225	3	N	-0-	-0-
03		341 N	312	-0-	-29	-0-	21	1	291	3	N	-0-	-0-
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	20	1	275	3	N	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 - 3205		
11		780 N	772	-0-	-8	-0-	85	1	687	3	N	-0-	-0-
12		899 N	766	-0-	-133	-0-	81	1	685	3	N	-0-	-0-
01		868 N	758	-0-	-110	-0-	79	1	679	3	N	-0-	-0-
02		728 N	597	-0-	-131	-0-	76	1	521	3	N	-0-	-0-
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	77	1	685	3	N	-0-	-0-
*04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 - 3304
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		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		
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-	-0-
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	3	N	-0-	-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-	-0-
02		252 N	212	-0-	-40	-0-	19	1	193	3	N	-0-	-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-	-0-
*04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 - 3190		
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-		
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	36	1	142	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3200 - 3277	
M	O	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
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	115 1	1038 3	Y	-0-	-0-	
12		961 N	937	-0-	-24	-0-	93 1	844 3	Y	-0-	-0-	
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	97 1	909 3	Y	-0-	-0-	
02		1064 N	775	-0-	-289	-0-	93 1	682 3	Y	-0-	-0-	
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	103 1	1057 3	Y	-0-	-0-	
*04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	97 1	999 3	Y	-0-	-0-	
-----												
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3306 - 3475	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3168 - 3248	
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	36 1	426 3	Y	-0-	-0-	
12		465 N	427	-0-	-38	-0-	31 1	396 3	Y	-0-	-0-	
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	33 1	436 3	Y	-0-	-0-	
02		420 N	269	-0-	-151	-0-	25 1	244 3	Y	-0-	-0-	
03		434 N	238	-0-	-196	-0-	16 1	222 3	Y	-0-	-0-	
04		450 N	288	-0-	-162	-0-	19 1	269 3	Y	-0-	-0-	
-----												
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF. N/A	
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	19 1	224 3	N	-0-	-0-	
12		341 N	250	-0-	-91	-0-	18 1	232 3	N	-0-	-0-	
01		279 N	225	-0-	-54	-0-	16 1	209 3	N	-0-	-0-	
02		224 N	183	-0-	-41	-0-	17 1	166 3	N	-0-	-0-	
03		248 N	206	-0-	-42	-0-	14 1	192 3	N	-0-	-0-	
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	14 1	193 3	N	-0-	-0-	
-----												
LOYCE (STRAWN)		55322 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
TINDALL		WELL #:		7	RRCID ->	126147	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF. 1587 - 1602	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
GRAGG NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 4310 - 4314	
11		DLQ G-10	40	-0-	40	195	40 2		Y	-0-	45	
12		DLQ G-10	54	-0-	54	249	54 2		Y	-0-	45	
01		299 N	50	-0-	-249	-0-	50 2		Y	-0-	45	
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-	45	
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-	45	
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-	45	



LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
LONG TRUSTS, THE 507585															
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
04	0 N	NO RPT	-0-	-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															
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-				66
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-				66
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				66
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				66
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				66
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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															
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-				91
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-				91
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-				91
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-				91
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-				91
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT				91
-----															
LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS															
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251															
WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN															
ANDERSON, FELIX 021816															
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN															
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609															
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248															
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

-----																
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) //CONT.// 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CALLAHAN						
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647																
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005										TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4196 - 4218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: ERATH						
G & F OIL, INC. 292000																
KAHN, M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982										TOTAL DEPTH	3657	PERF.	3580 - 3583			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION 022922																
ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3838 - 3861			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980										TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3924 - 3930			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992										TOTAL DEPTH	1797	PERF.	1609 - 1698			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988									
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF.	1734 - 1758	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M.E.S. (ELLENBERGER)				56147 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.				824339									
SINGLETON, JOE		WELL #:		5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4826 - 4842	
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	61	2	1	9	N	1	166
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	13	2	1	9	N	1	167
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1	168
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	26	2	1	9	N	1	169
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1	170
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	171

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	
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	N	6	72
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-	72
01	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	3			N	-0-	72
02	560	N	405	-0-	-155	-0-	405	3			N	-0-	72
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	72
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-	72

QUEST EMG, INC.				684615								
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4066 - 4076
11	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HATCHETT RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3887 - 3904
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-	

HATCHETT RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3808 - 3814
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-	

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500 //CONT.// 684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791						
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340						
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290						
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294						
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	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308						
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-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #: 1D		RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314						
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735								
REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF.	2290 - 2294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
-----												
M J R (MARBLE FALLS)				56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.				841296								
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID ->	131265	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	950	PERF.	900 - 920
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID ->	131605	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	1038	PERF.	900 - 1038
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 - 986
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCNABB		WELL #:		1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 - 1090
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)				56475	500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC.				841296								
NEWSOM, MACK				WELL #:	3	RRCID ->	123883	COMPL. DATE	03/25/1987	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 954 - 961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	127	1	297	3	Y	-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	114	1	257	3	Y	-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	177	1	335	3	Y	-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	129	1	250	3	Y	-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	3	Y	-0-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	235	1	338	3	Y	-0-
-----												
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
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-
-----												
WILSON				WELL #:	2	RRCID ->	185085	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3064 - 3189
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	262	2	2	9	N	2
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	220	2	2	9	N	2
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	175	2	3	9	N	3
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-
-----												
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
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNUM (CONGL) //CONT.// 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 CAREY, CLEVE W. //CONT.// 131300  
 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	58	1	245	2	N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	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

11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
04	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

11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 MCKEON, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342

11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			1
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			1
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			1
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-			1
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			1
*04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			1

-----																
MALES (4300)																
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
LONG-JONES //CONT.// 809930																
WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
-----																
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	365	2	N	-0-			-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	520	2	N	-0-			-0-
*04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	N	-0-			-0-
-----																
MCKEON GAS UNIT																
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348																
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
WALKER, RONNIE																
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208																
11		60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03		14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
*04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
-----																
MALES (4650)																
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930																
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			66
-----																
DOSS FOUNDATION GAS UNIT																
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631																
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		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		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																
11		210 N	201	-0-	-9	B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	204	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		217 N	207	-0-	-10	B	-0-	206	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
03		1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
*04		1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2			N	-0-			-0-



MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		N	-0-			83
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			83
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			83
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	21	1	140	2	N	-0-		83
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	54	1	226	2	N	-0-		83
*04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	22	1	176	2	N	-0-		83

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	88	1	647	2	N	-0-		128
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	81	1	629	2	N	-0-		128
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	71	1	621	2	N	-0-		128
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	89	1	576	2	N	-0-		128
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	680	2	N	-0-		128
04	660 N	146	-0-	-514	-0-	13	1	133	2	N	-0-		128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

OXXN 630579  
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

M O	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MALLORY (STRAWN) 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 STUART, J. N. "B" WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086

11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS				818896							
MALLORY, O. L.				WELL #: 2	RRCID -> 100890	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 1674	PERF. 1082	- 1090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: EASTLAND				
TARPON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	- 1384		
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.				140598							
HARLOW, LOUISE "F"				WELL #: 1	RRCID -> 133650	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3367	- 3390		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SA4 (STRICKLAND)				WELL #: 1	RRCID -> 141977	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3984	PERF. 3284	- 3313		
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SA 2 (Troxell)				WELL #: 1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. N/A			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
04	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		
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598																	
STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
-----																	
W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335																	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
												PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020 - WELL PLUGGED 11-23-20					
-----																	
EVEREST NETWORK LLC 252052																	
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253																	
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					1
12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					1
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					1
03		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
*04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					1
-----																	
J & TG, LLC 427427																	
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311																	
11		60 #	16	-0-	-44	-0-	15	2	1	9	Y	1					37
12		62 #	16	-0-	-46	-0-	15	2	1	9	Y	1					38
01		DLQ G-10	46	-0-	46		45	2	1	9	Y	1					39
02		DLQ G-10	41	-0-	41		40	2	1	9	Y	1					40
03		DLQ G-10	39	-0-	39		126	2	1	9	Y	1					41
04		DLQ G-10	29	-0-	29		155	2	1	9	Y	1					42
-----																	
JP OIL & GAS, LLC 448017																	
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017									
BROWN, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	3184 - 3224	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	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	
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20

KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		WELL #:		946964	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378	
CLABORNE		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)		WELL #:		57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563									
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080	
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2					-0-
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2					-0-
01	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2					-0-
02	476	N	110	-0-	-366	-0-	110	2					-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2					-0-

MANGUM, WEST (3100)		WELL #:		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563									
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156	
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2					66
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2					66
01	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2					66
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	2					66
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-							66
04	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2					66

-----												
MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
CDJ OIL CO.					140598							
HARLOW, LOUISE "D"					WELL #: 1	RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3258 - 3288	
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
-----												
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	118
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	118
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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	
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STOVAL, HOWARD					824340							
AUTRY "A"					WELL #: 1	RRCID -> 077677		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3805	PERF. 3096 - 3101	
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
12		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-	-0-
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-	-0-
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-	-0-
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-	-0-
04		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-	-0-
-----												
DEMPSEY, H.					WELL #: 1	RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3216 - 3235	
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-	4
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	4
01		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	4
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-	4
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	4
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-	4
-----												
AUTRY "C"					WELL #: 1	RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 3694	PERF. 3107 - 3114	
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-	-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-	-0-
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-	-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-	-0-
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-	-0-
-----												

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235
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
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-		-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
-----												
AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		82
12		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		82
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		82
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		82
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		82
04		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		82
-----												
AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209
11		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		63
12		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		63
01		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		63
02		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		63
03		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		63
04		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		63
-----												
AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-
-----												
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105
11		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		-0-
04		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-
-----												
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
11		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-		73
12		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3	N	-0-		73
01		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3	N	-0-		73
02		11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-		73
03		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3	N	-0-		73
04		9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-		73
-----												
AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3	Y	-0-		-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
03		15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
04		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3	Y	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-		-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318
MCCONNELL				2								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222  
 MCCLURE LEASE WELL #: 4 RRCID -> 282982 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373  
 RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 283597 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3894 - 4009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2357	3	45	9	N	41	1	8			40
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	13	53	1			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIANAS, S. (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH TWO		57420 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
		WELL #:	1	RRCID ->	115386	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3235 - 3251				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARINER (CONGL.) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC MARINER		57513 075 637403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	2	RRCID ->	151703	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3789 - 3794				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 - 3877			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TRACER OPERATING, INC. DEAN, HELEN LOUISE		863965		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
		WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3867				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

MARMAC (MARBLE FALLS)		57648 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BLACKBURN, GIL		073028													
BERKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099129		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 5475 - 5527					
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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WILLIAMS		WELL #: 1 U		RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5436 - 5446					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5516 - 5538					
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		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					
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
03		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 112783		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3013 - 3028					
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 5		WELL #: 1		RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3015 - 3042					
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
12		496 N	350	-0-	-146	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
01		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
04		390 N	299	-0-	-91	-0-	299	2			Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-				-0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-				-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
02	224 N	58	-0-	-166	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-				-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2490	2	4	9	N	4				27
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2489	2	6	9	N	5				32
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2405	2	8	9	N	7				39
02	2324 N	2148	-0-	-176	-0-	2145	2	3	9	N	3				42
03	2480 N	2212	-0-	-268	-0-	2208	2	4	9	N	4				46
04	2340 N	2025	-0-	-315	-0-	2018	2	7	9	N	6				52

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059  
 RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				11
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				11
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				11
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				11
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				11
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				11

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				8
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				8
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				8
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				8
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				8
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				8

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059								
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3000 - 3010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		2
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		2
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2		N	-0-		2
02		392 N	321	-0-	-71	-0-	321 2		N	-0-		2
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		2
*04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		2
-----												
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3038 - 3044	
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		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
-----												
LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3032 - 3036	
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		27
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		27
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		27
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		27
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		27
*04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		27
-----												
MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2942 - 2946	
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		44
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		44
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		44
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		44
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		44
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		44
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3054 - 3062	
MARTIN												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	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	
ROB-JOE GAS & OIL CO.												
SWENSON HEIRS												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARY EMMA (CADDO)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC. SHEPARD		953796		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	63	3	57	9	N	52			125
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	54	3	61	9	N	55			180
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	45	3	17	9	N	15	175	1	20
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	4	3	22	9	N	20			40
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	89	3	66	9	N	60			100
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	81	3	48	9	N	44			144

  

MASK (CADDO)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
SANDSTONE SERVICES, LLC MASK 2284		748023		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MATTHEWS (CADDO)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
FTC CONSULTING, LLC MATTHEWS ACC 2		288423		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-12		881442		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD. BURLESON "34"		881442		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1713	3	46	9	N	42	166	1	92
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1611	3	55	9	N	50			142
01	2108 N	1320	-0-	-788	-0-	1297	3	23	9	N	21			163
02	1652 N	1295	-0-	-357	-0-	1252	3	43	9	N	39			202
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1641	3	40	9	N	36	169	1	69
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1308	3	26	9	N	24			93

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-8		58326 400 881442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1D	RRCID ->	204324	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3902	-	3908	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	125	125	7	125

MAZILLION (STRAWN, 1200) GIANT NRG CO., LP CIRCLE W RANCH		58700 450 302592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		1C	RRCID ->	150872	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	1228	-	1234	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000) GIANT NRG CO., LP CIRCLE W RANCH		58700 480 302592		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
WELL #:		1T	RRCID ->	150875	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	2000	-	2008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) PETEX FAMBRO D		58791 500 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:			RRCID ->	107830	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3813	-	3816	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018													

FAMBRO "D"		WELL #:		3	RRCID ->	109921	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3854	-	3864
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-	
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
*04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-	

FAMBRO "CC"		WELL #:		1	RRCID ->	112332	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3780	-	3788
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-	
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-	
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-	
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-	

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3901 - 3906
M	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
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
02		168 N	100	-0-	-68	-0-	100 2		N	-0-		-0-
*03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
*04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
-----												
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
*03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
*04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988										
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3314 - 3320
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636
10		14B2 EXT	-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MCCREAR-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)		59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
LAW "62"		WELL #: 1		RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2506 - 2526	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCCUISTION (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	24	-0-	24	24	24 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	28	-0-	28	52	28 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28	80	28 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	27	-0-	27	107	27 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	22	-0-	22	129	22 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	26	-0-	26	155	26 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	155		N	NO RPT			-0-

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A	
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-			-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT			-0-

-----													
MCCUISTION (MARBLE FALLS)		//CONT.//		59163 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649									
WHITESIDE		WELL #:		2 A	RRCID ->	182002	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	12	-0-	12	24	12	2	N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	15	-0-	15	39	15	2	N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	15	-0-	15	54	15	2	N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	11	-0-	11	65	11	2	N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	13	-0-	13	78	13	2	N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT		-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	
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-	
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-	
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-	
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		-0-	
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-	
04		660 N	652	-0-	-8	-0-	652	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	
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-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MCINTOSH (BIG SALINE)				59542 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOOD			
ASTEROID PRECISION, LLC				035598									
SSG KEVIN W. BUTLER		WELL #:		1	RRCID ->	073997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4466 - 4486	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		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	
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
02		364 N	348	-0-	-16	-0-	348	3	N	-0-		-0-	
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-	
*04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
-----													
CRAVENS				WELL #:	4	RRCID ->	074055	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	N/A
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3	N	-0-		-0-	
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-	

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 3		N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3		N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 3		N	-0-		-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-		274 3		N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 3		N	-0-		-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-		289 3		N	-0-		-0-
-----												
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3		N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3		N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 3		N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 3		N	-0-		-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 3		N	-0-		-0-
-----												
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
11	150 N	95	-0-	-55	-0-		95 3		N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-		119 3		N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		N	-0-		-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3		N	-0-		-0-
-----												
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459 3		N	-0-		-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-		432 3		N	-0-		-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-		412 3		N	-0-		-0-
02	392 N	343	-0-	-49	-0-		343 3		N	-0-		-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-		377 3		N	-0-		-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-		359 3		N	-0-		-0-
-----												
PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-		67 3		N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3		N	-0-		-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-		52 3		N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-		47 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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCINTOSH (STRAWN) GARDNER, OLLIE GARDNER, OLLIE		//CONT.//	59542 500 294515	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
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
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP SANDERS "A"			302592	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
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
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-

CLEVELAND GAS UNIT			302592	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
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
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	-0-	690 2		N	-0-			3
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			3
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	-0-	728 2		N	-0-			3
02	644 N	469	-0-	-175	-0-	-0-	3 1	466 2	N	-0-			3
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	631 2	N	-0-			3
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			3

CLEVELAND			302592	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
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
11	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
02	1064 N	839	-0-	-225	-0-	-0-	52 1	787 2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	-0-	77 1	1220 2	N	-0-			-0-
04	1200 N	532	-0-	-668	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-

GRISSOM PRODUCTION GRISSOM			334880	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
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
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. MCINTOSH D.			945936	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
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
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4358 - 0		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3		N	-0-			-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
-----												
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NIX, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
		PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2020										

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
-----											
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
-----											
DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	3	N	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-		-0-
-----											
FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074	
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3	N	-0-		-0-
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3	N	-0-		-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3	N	-0-		-0-
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	3	N	-0-		-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-		-0-
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		-0-
-----											
SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
-----											
LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
APEXCO, INC.		027480														
MASON, L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969								
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MASON, L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
EXPRO ENGINEERING, INC.		257082														
HEAVEN		WELL #: 1		RRCID -> 106788		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088								
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
MEEKER AND COMPANY, INC.		558961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017975		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888								
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007																
PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 017976		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170								
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007																
HILL, SALLIE		WELL #: 1U		RRCID -> 116304		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
*03	22 X	8	-0-	-14	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MINGUS OIL & GAS				569683								
MILLER, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A		
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
BAILEY, G. C.		WELL #:		1		RRCID -> 017978		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943		
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225								
LESIKAR, L.W.		WELL #:		1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
-----												
LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614		
11	330	N	309	-0-	-21	B	-0-	301 2	8 9	N	7	42
12	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	295 2	11 9	N	10	52
01	341	N	188	-0-	-153	B	-0-	188 2		N	-0-	52
02	280	N	264	-0-	-16	B	-0-	264 2		N	-0-	52
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 2		N	-0-	52
*04	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 2		N	-0-	52
-----												
BRENTS, WALKER		WELL #:		1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925		
11	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2		N	-0-	11
12	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	359 2	2 9	N	2	13
01	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 2		N	-0-	13
02	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 2		N	-0-	13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372	N	199	-0-	-173	B	-0-	199 2		N	-0-	13
*04	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2		N	-0-	13
-----												
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961								
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13



MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER									
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.// 558961		WELL #:		RRCID -> 017982		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 4000 - 4004					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007																	
-----																	
HILL, SALLIE		WELL #:		1L	RRCID ->	116305	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4221 - 4231					
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-														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3988 - 0					
11		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	110	1	193	3	Y	-0-				56
12		293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	100	1	193	3	Y	-0-				56
01		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	109	1	201	3	Y	-0-				56
02		278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	107	1	168	3	Y	3	3	8		56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					3	9								
03		279 N	218	-0-	-61	B	-0-	86	1	132	3	Y	-0-				56
04		270 N	97	-0-	-173	B	-0-	39	1	58	3	Y	-0-				56
-----																	
NORMAN MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	4158 - 0					
11		552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	201	1	351	3	Y	-0-				-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	169	1	326	3	Y	-0-				-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	80	1	148	3	Y	-0-				-0-
02		140 N	56	-0-	-84	B	-0-	22	1	34	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		155 N	12	-0-	-143	B	-0-	5	1	7	3	Y	-0-				-0-
04		150 N	7	-0-	-143	B	-0-	3	1	4	3	Y	-0-				-0-
-----																	
BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4225 - 0					
11		295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	108	1	187	3	Y	-0-				10
12		341 N	259	-0-	-82	B	-0-	88	1	171	3	Y	-0-				10
01		310 N	261	-0-	-49	B	-0-	92	1	169	3	Y	-0-				10
02		280 N	252	-0-	-28	B	-0-	98	1	154	3	Y	-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	117	1	180	3	Y	-0-				10
*04		280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	114	1	166	3	Y	-0-				10
-----																	
FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059924	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3837 - 0					
11		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	73	1	127	3	Y	-0-				-0-
12		217 N	154	-0-	-63	B	-0-	52	1	102	3	Y	-0-				-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	67	1	123	3	Y	-0-				-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	80	1	127	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	105	1	161	3	Y	-0-				-0-
*04		392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	159	1	233	3	Y	-0-				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925												
COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3842 - 0				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	233 1	407 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	179 1	346 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	236 1	433 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	253 1	399 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	259 1	395 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	354 1	519 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A				
11	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	323 1	563 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	303 1	585 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	331 1	607 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	324 1	511 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	359 1	550 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	900 N	849	-0-	-51 B	-0-	344 1	505 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WISE EXPLORATION CARPENTER		932980		WELL #: 1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4592 - 4599		
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
AMEN OIL LLC		016944												
SMITH STARK		WELL #: 1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4324 - 0				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125		PERF. N/A		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//	60255 410	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523										
LANDERS-RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	077303	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4483 - 4568				
M	O	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889										
BERNHARDT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	067882	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	5460 PERF. N/A				
11	390	N	252	-0-	-138	-0-	30 1	222 2	N	-0-			-0-
12	341	N	220	-0-	-121	-0-	25 1	195 2	N	-0-			-0-
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	5 1	44 2	N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22 1	142 2	N	-0-			-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	16 1	163 2	N	-0-			-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38 1	376 2	N	-0-			-0-
CARR -A-		WELL #:	1	RRCID ->	069798	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5430 PERF. N/A				
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	204 1	1488 2	N	-0-			91
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	186 1	1453 2	N	-0-			91
01	1426	N	414	-0-	-1012	-0-	42 1	372 2	N	-0-			91
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	224 1	1457 2	N	-0-			91
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	166 1	1672 2	N	-0-			91
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	129 1	1276 2	N	-0-			91
OXXN			630579										
BROWN ELIZABETH		WELL #:	1 T	RRCID ->	059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477 PERF. N/A				
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-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	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				
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
02	0	N	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
04	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				
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			30
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			30
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			30
02	0	N	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A			
M	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
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A			
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		714311										
MITCHELL-GLASS		WELL #:		1	RRCID -> 064084	COMPL. DATE 09/09/1975	TOTAL DEPTH 4980	PERF. N/A				
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAYNE		WELL #:		1	RRCID -> 067162	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4392 -	0			
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
HAMMON		WELL #:		1 A	RRCID -> 066189	COMPL. DATE 01/27/1976	TOTAL DEPTH 4880	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SABRE OPERATING, INC.		742261										
HASTINGS		WELL #:		1	RRCID -> 058281	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO.		836178										
SMITH BERRY		WELL #:		1	RRCID -> 060495	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A				
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			100
12	620 N	516	-0-	-104	-0-	516 3		N	-0-			100
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 3		N	-0-			100
02	532 N	355	-0-	-177	-0-	355 3		N	-0-			100
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3		N	-0-			100
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			100
-----												
SMITH, BERRY 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 121198	COMPL. DATE 05/01/1986	TOTAL DEPTH 5091	PERF. 4906 -	4918			
11	2010 X	349	-0-	-1661	-0-	349 3		N	-0-			17
12	558 X	330	-0-	-228	-0-	330 3		N	-0-			17
01	496 X	359	-0-	-137	-0-	359 3		N	-0-			17
02	364 X	307	-0-	-57	-0-	307 3		N	-0-			17
03	372 X	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-			17
04	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			17

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)												
CROSSBOW RESOURCES, LLC												
FARMER B. J.												
60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
190494												
WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	52	1	381	3	N	-0-	-0-
12	496 N	385	-0-	-111 B	-0-	44	1	341	3	N	-0-	-0-
01	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-	-0-
02	392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-	-0-
*04	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-	-0-
-----												
MURRAY L.D.												
WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A												
11	150 N	22	-0-	-128 B	-0-	3	1	19	3	N	-0-	-0-
12	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	124 N	4	-0-	-120 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-	-0-
*04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-	-0-
-----												
BROOM												
WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A												
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-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DALLAS, G.W.												
WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762												
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	37	1	274	3	N	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	38	1	299	3	N	-0-	-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-	-0-
02	280 N	243	-0-	-37 B	-0-	243	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-	-0-
*04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-	-0-
-----												
MNA ENTERPRISES LTD. CO.												
CAVENESS												
571988												
WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A												
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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.												
HARRIS "C"												
629889												
WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A												
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	20	1	150	2	N	-0-	27
12	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	198	1	1550	2	N	-0-	27
01	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	291	1	2569	2	N	-0-	27
02	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	134	1	867	2	N	-0-	27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	99	1	995	2	N	-0-	27
*04	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	99	1	984	2	N	-0-	27

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN				630579										
JONES-D-				WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-			64
12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			64
01	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			64
DOW														
				WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A				
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			13
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			13
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
CLINTON														
				WELL #: 1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0				
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WALDEN														
				WELL #: 1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
11	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHUTTS														
				WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
11	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
POPE, WILLIAM H.														
POPE "C"				671431		WELL #: 1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770		
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-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER	
RHYNE, J.V.				706379								
JONES-B-				WELL #: 1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973			TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	91
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	91
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	91
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	91
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	91
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	91
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CRUM, LESLIE				WELL #: 1		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973			TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A	
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	19	1	32	3	Y	-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	21	1	41	3	Y	-0-
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	24	1	43	3	Y	-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	28	1	44	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	36	1	56	3	Y	-0-
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	19	1	29	3	Y	-0-
-----												
BAILEY, G. C. -A-				WELL #: 2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977			TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A	
11	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	273	1	476	3	Y	-0-
12	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	299	1	578	3	Y	-0-
01	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	239	1	438	3	Y	-0-
02	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	223	1	352	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	318	1	487	3	Y	-0-
*04	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	427	1	627	3	Y	-0-
-----												
WALKER BRENTS -A-				WELL #: 3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302	
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	91	1	159	3	Y	-0-
12	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	66	1	129	3	Y	-0-
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	95	1	175	3	Y	-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	81	1	127	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	168	1	258	3	Y	-0-
*04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	117	1	171	3	Y	-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	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----																
MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER							
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911												
PHILLIPS "C"				WELL #:	1	RRCID ->	221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4164 - 4174				
M	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
-----																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MEEKER (STRAWN 2400)				60255 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER							
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342												
COALSON				WELL #:	4	RRCID ->	282253	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3326 - 3410				
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
-----																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
-----																
RHYNE, J.V.				706379												
PHILLIPS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	076554	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5894	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----																
11		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				97
12		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				97
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
-----																
MEEKER (1500)				60255 778	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER							
OXXN				630579												
BROWN ELIZABETH				WELL #:	1 C	RRCID ->	059452	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----																
11		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-				-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-				-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-				-0-
*02		23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
RKW OPERATING LLC				714311												
JONES J.T.				WELL #:	1	RRCID ->	061947	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	1480	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
-----																
11		103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-				-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-				-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-				-0-
02		84 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-				-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
POWELL C.J.				WELL #:	2	RRCID ->	064296	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	1446	PERF. N/A				
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
-----																
11		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-				-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-				-0-
01		31 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-				-0-
02		28 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		31 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-				-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
SABRE OPERATING, INC. HASTINGS		WELL #:		1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

  

MEEKER (1700)		60255 784		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
RKW OPERATING LLC POWELL, C. J.		WELL #:		3		RRCID -> 146341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

  

MEEKER (1900)		60255 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC POWELL C. J.		WELL #:		1		RRCID -> 063315		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A	
11	177 N	177	-0-	-0-		-0-	177	2	N	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-		-0-	175	2	N	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17		-0-	169	2	N	-0-	-0-
02	168 N	141	-0-	-27		-0-	141	2	N	-0-	-0-
03	186 N	144	-0-	-42		-0-	144	2	N	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150		-0-			N	NO RPT	-0-

  

MEGHREBLIAN (3700)		60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC ALEXANDER		WELL #:		1 U		RRCID -> 115660		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713	
11	82 N	82	-0-	-0-		-0-	82	2	Y	-0-	21
12	92 N	92	-0-	-0-		-0-	92	2	Y	-0-	21
01	88 N	88	-0-	-0-		-0-	88	2	Y	-0-	21
02	DLQ G-10	75	-0-	75		75	75	2	Y	-0-	21
03	DLQ G-10	85	-0-	85		160	85	2	Y	-0-	21
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		160			Y	NO RPT	21

  

MEXIA CREEK (CONGL)		60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GRIGGS, R.L.		WELL #:		13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274	
11	1369 N	1369	-0-	-0-		-0-	1369	3	N	-0-	-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-		-0-	1190	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	1056	-0-	-60		-0-	1056	3	N	-0-	-0-
02	1008 N	680	-0-	-328		-0-	680	3	N	-0-	-0-
03	1116 N	1096	-0-	-20		-0-	1096	3	N	-0-	-0-
*04	1070 N	1070	-0-	-0-		-0-	1070	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
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
-----												
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2	N	-0-	4000	3790	- 3799
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2	N	-0-			-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2	N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			-0-
-----												
MIDDLE CREEK (CONGL.) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC STEPHEN, PAUL		61043 200 637403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
-----												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- 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
-----												
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WOODWARD TRUST #1		WELL #: 1		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865		PERF. 3496		- 3501
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEPHEN, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3370		- 3374
-----												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
STEPHEN, PAUL //CONT.// 637403												
WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577												
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STEPHEN, PAUL												
WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HINKSON, BILL "A"												
WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PANTHER CITY ENERGY LLC												
LIVINGSTON 638494												
WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624												
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIFF (CONGL.)												
ECHO PRODUCTION, INC. 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
FLUEGGE 240125												
WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
-----												
FLUEGGE												
WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408												
11	150 N	41	-0-	-109		-0-	41	2	N	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-		-0-	269	2	N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-		-0-	203	2	N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-		-0-	169	2	N	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-		-0-	185	2	N	-0-		-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-		-0-	158	2	N	-0-		-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3881 - 3998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		570 N	438	-0-	-132	-0-	438	2				125
12		496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2			81 1	44
01		465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2				44
02		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2				44
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				44
*04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2				44
-----												
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	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT		-0-
-----												
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680	
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				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	
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2				33
12		14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2				33
01		15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2				33
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				33
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				33
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				33
-----												
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890	
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3776 - 3946	
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2				22
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				22
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				22
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				22
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				22
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				22

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 -	3858	
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
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-			22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			22
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			22

MIKLAR (STRAWN)				61323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN						
BECK, J.				061146										
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1330 -	1336	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-			-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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-
04	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		
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)				61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
GILBERT, J. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	183112	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	660	PERF.	568 -	660	
*10	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 648		PERF. 633 - 648				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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				
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	2174	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-	-0-
12	2086	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-	-0-
01	1860	1208	-0-	-652	-0-	1208	2			N	-0-	-0-
02	1680	1068	-0-	-612	-0-	1068	2			N	-0-	-0-
03	2964	2964	-0-	-0-	-0-	2931	2	33	9	N	30	30
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT	30
-----												
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A												
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-	-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	877	2	33	9	N	30	30
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	30
-----												
OXXN 630579												
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-
04	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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220												
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-	-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-	-0-
-----												
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A												
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HILLTOP PETROLEUM LLC		//CONT.//		388911								
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159	3		N	-0-		-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-		-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-		-0-
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442	
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		88
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3		N	-0-		88
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		88
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		88
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-		88
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		88
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A	
CURTIS												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MASH OILFIELD SERVICES, LP		WELL #:		1	RRCID ->	061714	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4118	PERF. N/A	
RYAN MORTGAGE COMPANY												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
PLUGGED AND ABANDONED				03/18/2021								
MINERAL WELLS (CADDO)		//CONT.//		61842 600 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th colspan="2">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: PALO PINTO</th>	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503	
11	630 N	555	-0-	-75 B	-0-	555	3		N	-0-		-0-
12	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3		N	-0-		-0-
01	564 N	564	-0-	-0 B	-0-	564	3		N	-0-		-0-
02	532 N	479	-0-	-53 B	-0-	479	3		N	-0-		-0-
03	564 N	564	-0-	-0 B	-0-	564	3		N	-0-		-0-
*04	548 N	548	-0-	-0 B	-0-	548	3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
LANDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4600 - 4610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			15
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			15
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			15
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			15
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			15
*04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			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				
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
TURKEY CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4424 - 4432				
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-			-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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
D C - S		WELL #: 3		RRCID -> 212129		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2736 - 2810				
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406													
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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322													
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574													
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		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													
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	132	1	308	3	Y	-0-	-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	135	1	305	3	Y	-0-	-0-
01		434 N	429	-0-	-5	-0-	148	1	281	3	Y	-0-	-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	125	1	242	3	Y	-0-	-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	191	1	255	3	Y	-0-	-0-
*04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	186	1	268	3	Y	-0-	-0-
-----													
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199													
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	211	1	493	3	Y	-0-	-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	282	1	636	3	Y	-0-	-0-
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	322	1	608	3	Y	-0-	-0-
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	237	1	458	3	Y	-0-	-0-
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	377	1	483	3	Y	-0-	-0-
*04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	338	1	485	3	Y	-0-	-0-
-----													
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750													
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A"		61842 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
MOSAIC OIL LLC		589978								
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 172672		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B DENY	30	-0-	30	30	3	N	-0-		30
01	14B DENY	30	-0-	30	60	3	N	-0-		30
02	14B DENY	30	-0-	30	90	3	N	-0-		30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	90		N	NO RPT		30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	90		N	NO RPT		30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911								
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0		
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
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
02	532 N	473	-0-	-59 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
WARREN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815		
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
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-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TRUST OIL CO.		872124								
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TOWER RESOURCES INC		862857								
WILSON, F.W.		WELL #: 1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572		
M	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
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-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
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-
02	532 N	313	-0-	-219	-0-	313	2	N	-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT
-----									
FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	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	
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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							
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	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	
11	540 N	145	-0-	-395	-0-	145	3	N	-0-
12	558 N	275	-0-	-283	-0-	275	3	N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	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							
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3	N	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250	3	N	-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-					12	
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					12	
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					12	
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					12	
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-					12	
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-					12	
-----																	
LEXGAS, INC.		500222															
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240									
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-					-0-	
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-					-0-	
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-					-0-	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-	
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-					-0-	
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-					-0-	
-----																	
HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	156	-0-	156	156	2			N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	59	-0-	59	215	2			N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	51	-0-	51	266	2			N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	52	-0-	52	318	2			N	-0-					-0-	
-----																	
HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-					-0-	
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-					-0-	
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-					-0-	
02	1036	N	801	-0-	-235	-0-	801	2		N	-0-					-0-	
03	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2		N	-0-					-0-	
04	1200	N	702	-0-	-498	-0-	702	2		N	-0-					-0-	
-----																	
HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776									
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-					-0-	
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-					-0-	
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-					-0-	
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2		N	-0-					-0-	
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-					-0-	
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-					-0-	

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-	
HART RANCH 876										WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456	
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-	
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-	
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-	
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	401	2			N	-0-					-0-	
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-	
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-	
TARFON OIL & GAS CO.										WELL #: 1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										WELL #: 1		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
THE BROGDON COMPANY, INC.										WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
04	14B2 EXT	-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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
12	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	3	N	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
02	700 N	556	-0-	-144	-0-	556	3	N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
04	690 N	202	-0-	-488	-0-	202	3	N	-0-			-0-
-----												
SPEARS, J. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432				
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3	N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3	N	-0-			-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-			-0-
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
-----												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WALTER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868				
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2 9 N	2			107
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-			107
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			107
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3	N	-0-			107
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			107
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3	N	-0-			107
-----												
MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
LEWALLEN		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
G & F OIL, INC.		292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RAGLE, L.		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150				
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			-0-



MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507														
KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455														
M	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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														
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117														
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	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														
11	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
12	2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
01	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
02	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
03	2170 #	2160	-0-	-10	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
04	2130 #	2020	-0-	-110	-0-	-0-	2020	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														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352														
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	310 N	174	-0-	-136	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		427739												
HILL		WELL #: 2		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 1847		PERF. 1275 - 1352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-

  

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J. WITHERS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 1362 - 1380				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794		PERF. 4219 - 4225				
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	655	2			N	-0-			-0-
03	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-			-0-
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-			-0-

  

RHYNE, J.V.		706379		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #: 1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4184 - 4186				
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 WELCH WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120

11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 HICKMAN, MELISSA WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240

11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-	105	1	12
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-			12
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3		N	-0-			12
02	1344	N	871	-0-	-473	-0-	871	3		N	-0-			12
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			12
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			12

PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
CROSS, C. D.		190320								
TURNER		WELL #:		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570		
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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
04	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		
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-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
HUBBARD,J.G.		1								
		WELL #:		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258		
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-	-0-	
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-	-0-	
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-	-0-	
02	196 N	175	-0-	-21 B	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-	-0-	
*04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-	-0-	

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MOORE,H.		1								
		WELL #:		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261		
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-	-0-	
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-	-0-	
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-	-0-	
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 3	N	-0-	-0-	

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689							
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 107720		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MURPHY STONE UNIT II		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
		1							
		WELL #:		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

-----														
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214														
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
-----														
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
-----														
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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														
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		90 N NO RPT		-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060														
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-
03		H15 VIOL NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442	
REESE, KAYLER		WELL #: 1									
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
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3	N	-0-			-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3	N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			-0-
04	480 N	346	-0-	-134	-0-	346 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596	
BROGDON		WELL #: 1									
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852	
HUBERT		WELL #: 1									
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3	N	-0-			-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
GO OIL CORP.		311420		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. N/A	
KALINA		WELL #: 1									
11	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2	N	-0-			72
12	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			72
01	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2	N	-0-			72
02	476 N	403	-0-	-73 B	-0-	403 2	N	-0-			72
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-			72
*04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			72

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3714 - 3734	
BARNES		WELL #: 1									
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-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//												
LAFFOON FARM												
CASADOR "A"												
WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-								
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
RHYNE, J.V.												
JENKINS, LEON UNIT 1												
WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706												
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-								
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
MEPCO-ELECTRA												
WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790												
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-								
03	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
AIRPORT												
WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790												
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-								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
AIRPORT												
WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782												
11	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	62	1	60	3	Y	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	88	1	69	3	Y	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	89	1	71	3	Y	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	81	1	36	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	58	-0-	-97 B	-0-	8	1	50	3	Y	-0-	-0-
*04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	165	1	87	3	Y	-0-	-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)			61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
ADKINS, MICHAEL H.			007933									
ADKINS			WELL #: 1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2896	- 2911				
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689									
DUNAWAY, W.T. UNIT I			WELL #: 1	RRCID -> 090675	COMPL. DATE 10/20/1980	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 2782	- 2804				
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MELTON-TERRY UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799	- 2817				
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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				
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.			292000									
MARQUESS, F.H.			WELL #: 1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2337	- 2878				
11		44 N	44	-0-	-0-	44	2	N	-0-			25
12		70 N	70	-0-	-0-	70	2	N	-0-			25
01		80 N	80	-0-	-0-	80	2	N	-0-			25
02		48 N	48	-0-	-0-	48	2	N	-0-			25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			25
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406									
CANYON VIEW			WELL #: 1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 2737	- 2849				
11		7 N	7	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
03		6 N	5	-0-	-1	5	3	N	-0-			-0-
04		8 N	5	-0-	-3	5	3	N	-0-			-0-



MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//												
J-TEC OPERATING, LLC												
TOLBERT,DORA UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	35
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	N	2	37
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	N	2	39
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	N	5	44
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	142	3	7	9	N	6	50
04	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-	50
-----												
TOLBERT,DORA UNIT #2												
WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441												
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-	-0-
-----												
RHYNE, J.V.												
HESS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830												
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PEAK, B. UNIT II												
WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814												
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GLIDEWELL, M. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826												
11	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	3
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	3
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	3
-----												
RHODES-GREEN UNIT II												
WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549												
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)		61848 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC		637384		WELL #: 1 C		RRCID -> 098078		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 2762 - 2774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12		310 N	174	-0-	-136	-0-	174	3		N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
*04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-

  

RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2498 - 2502		
11		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

  

GILL HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144794		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2503 - 2528				
11		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 7		RRCID -> 239781		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1126 - 1150		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

DUNAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 240707		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1036 - 1268				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

SAND VALLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 801 - 872				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO		DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689		DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M COND * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516		KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015							
*11	DOMESTIC	6	-0-	6	87	6 1	N	-0-	-0-
*12	DOMESTIC	5	-0-	5	92	5 1	N	-0-	-0-
*01	DOMESTIC	6	-0-	6	98	6 1	N	-0-	-0-
*02	DOMESTIC	5	-0-	5	103	5 1	N	-0-	-0-
*03	DOMESTIC	5	-0-	5	108	5 1	N	-0-	-0-
*04	DOMESTIC	6	-0-	6	114	6 1	N	-0-	-0-

SMITH, JERRY V. 792925		KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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							
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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					
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-	-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3	N	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	6 3	N	-0-	-0-
03	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3	N	-0-	-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-

HILL 216262		WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116							
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	12
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	44 3	1 9 N	1	13
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20 3	2 9 N	2	15
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9 N	2	17
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	29 3	4 9 N	4	21
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	21

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270) //CONT.// 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516												
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		12	1	18	2	-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	2	-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-		30	1	20	2	-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-		22	1	18	2	-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-		9	1	17	2	-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-		12	1	38	2	-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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148												
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		84 N	84	-0-	-0-	-0-		2	1	82	3	-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-		3	1	95	3	-0-
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-		2	1	85	3	-0-
-----												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169												
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		30	1	1151	3	-0-
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		30	1	1108	3	-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		28	1	1019	3	-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-		28	1	940	3	-0-
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		31	1	1120	3	-0-
*04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		32	1	1088	3	-0-
-----												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030												
11		1230 N	899	-0-	-331	-0-		22	1	877	3	-0-
12		1023 N	921	-0-	-102	-0-		24	1	897	3	-0-
01		1023 N	821	-0-	-202	-0-		22	1	799	3	-0-
02		840 N	560	-0-	-280	-0-		16	1	544	3	-0-
03		930 N	709	-0-	-221	-0-		19	1	690	3	-0-
04		780 N	771	-0-	-9	-0-		22	1	749	3	-0-
-----												
9K INVESTMENTS LLC 988752												
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196												
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3		N	-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		310 N	280	-0-	-30	-0-		280	3		N	-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-
*03		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3		N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
AMEN OIL LLC		016944														
LONG, LOLITA		WELL #: 4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803								
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				Y	NO RPT					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
BORCHER-WILBAR		WELL #: 1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINGUS (STRAWN 1700)		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
FERGUSON		WELL #: 5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806								
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	3	N	-0-					-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	3	N	-0-					-0-
01	620 N	444	-0-	-176	-0-	12	1	432	3	N	-0-					-0-
02	476 N	290	-0-	-186	-0-	8	1	282	3	N	-0-					-0-
03	465 N	283	-0-	-182	-0-	8	1	275	3	N	-0-					-0-
04	420 N	278	-0-	-142	-0-	8	1	270	3	N	-0-					-0-

INDIANOLA RR "5"		WELL #: 1		RRCID -> 171484		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE (STRAWN 1380)		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820														
CARAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360								
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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								
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES				465526							
TATOM, R. N.				WELL #: 1	RRCID -> 103280	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 3856	-	3861	
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
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		40
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		40
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		40
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		40
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		40
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		40
-----											
FOSTER, NATHAN S.				WELL #: 1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3822	-	3848	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		26
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		26
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		26
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		26
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		26
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-		26
-----											
FOSTER, STEVE				WELL #: 1	RRCID -> 107133	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 4139	PERF. 3835	-	3842	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	14B DENY	-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	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
-----											
PILLANS				WELL #: 1	RRCID -> 115320	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3806	-	3814	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		25
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		25
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		25
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		25
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		25
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-		25
-----											
TATOM, R. N.				WELL #: 2	RRCID -> 172348	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3836	-	3856	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 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					
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
11		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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX		659782						CNTY: CALLAHAN					
CAPPS "2993" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGLEY		WELL #: 1		RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966					
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	85	-0-	-923	-0-	85	2	N	-0-			-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709		RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981					
MOORE		WELL #: 1											
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED										05/08/2004			

MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494											
GRAY, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982					
11	390	#	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-			30
12	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			30
01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			30
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			30
03	403	#	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-			30
04	390	#	377	-0-	-13	-0-	377	3	N	-0-			30

BARNES, B. L.		WELL #: 1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A					
11	390	#	368	-0-	-22	-0-	368	3	N	-0-			-0-
12	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	3	N	-0-			-0-
01	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-			-0-
02	336	#	271	-0-	-65	-0-	271	3	N	-0-			-0-
03	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-			-0-
*04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		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		
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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER				WELL #:	7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "C"				WELL #:	8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702		
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "C"				WELL #:	9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704		
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-



MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580												
DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
-----														
DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
-----														
DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
-----														
TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----														
L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2649 - 2746				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672
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
-----												
11		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		73
12		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		73
01		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		73
02		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		73
03		465 #	107	-0-	-358	-0-	107 2		N	-0-		73
04		450 #	301	-0-	-149	-0-	301 2		N	-0-		73
-----												
EISON		WELL #:		2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870
11		420 #	400	-0-	-20	-0-	400 2		N	-0-		97
12		403 #	367	-0-	-36	-0-	367 2		N	-0-		97
01		403 #	379	-0-	-24	-0-	379 2		N	-0-		97
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-		97
03		403 #	86	-0-	-317	-0-	86 2		N	-0-		97
04		390 #	165	-0-	-225	-0-	165 2		N	-0-		97
-----												
DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522 - 2710
11		120 #	18	-0-	-102	-0-	18 2		N	-0-		58
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		58
01		124 #	12	-0-	-112	-0-	12 2		N	-0-		58
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		58
03		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		58
04		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		58
-----												
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718
11		390 R	390	-0-	-0-	-0-	370 2	20 9	Y	18		84
12		341 #	246	-0-	-95	-0-	246 2		Y	-0-		84
01		341 #	286	-0-	-55	-0-	285 2	1 9	Y	1		85
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-		85
03		403 #	76	-0-	-327	-0-	66 2	10 9	Y	9		94
04		390 #	261	-0-	-129	-0-	255 2	6 9	Y	5		99
-----												
STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726
11		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		-0-
12		248 #	178	-0-	-70	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
01		248 #	206	-0-	-42	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
02		252 #	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-		-0-
03		279 #	48	-0-	-231	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
04		270 #	185	-0-	-85	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
-----												
DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		32
12		93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-		32
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		32
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		32
03		93 #	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-		32
04		90 #	22	-0-	-68	-0-	22 2		N	-0-		32
-----												
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
01		7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
03		10 #	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
*04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		-0-

-----														
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726									
HAYNES "A"			WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2644	PERF. 2849		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
12		155 #	49	-0-	-106	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
01		155 #	14	-0-	-141	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03		124 #	5	-0-	-119	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*04		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
-----														
FRASIER			WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF. 2568	2900	
11		426 R	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4		124
12		434 #	403	-0-	-31	-0-	392	2	11	9	N	10		134
01		434 #	384	-0-	-50	-0-	369	2	15	9	N	14		148
02		392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-		148
03		434 #	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-		148
04		420 #	150	-0-	-270	-0-	137	2	13	9	N	12		160
-----														
HAYNES			WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2557	2734	
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
01		7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
03		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
*04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON			WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698	2718	
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
12		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706	2716	
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
-----														
HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520	2709	
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
01		7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
03		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
*04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
-----														
HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526	2706	
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
12		93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
01		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03		93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717
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	EOM BALANCE
-----												
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-
03		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-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
11		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-
12		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-
01		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-
02		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-
03		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-
04		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-
-----												
BRANDON UNIT					WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576
11		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-
01		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-
02		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-
*03		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-
*04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-
-----												
STRAUB					WELL #:		1	RRCID ->	062430	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0
11		150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-
12		155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-
01		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-
02		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-
*03		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-
*04		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-
-----												
FARLEY L. E.					WELL #:		2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
04		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-
-----												
STEPHENS N.E. UNIT					WELL #:		1	RRCID ->	068860	COMPL. DATE	10/20/1976	TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630
11		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-
12		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-
01		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-
02		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-
03		651 #	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-
04		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700												
BARNES B.L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
-----														
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696 - 2754				
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
-----														
COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568				
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
-----														
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580				
11	300 #	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
12	310 #	188	-0-	-122	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
*03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
04	300 #	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650				
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	112 #	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			-0-
-----														
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512				
11	420 #	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-			19
12	434 #	302	-0-	-132	-0-	269	2	33	9	Y	30			49
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	443	2	55	9	Y	50			99
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	403	2	28	9	Y	25			124
*03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	403	2	51	9	Y	46	170	1	-0-
04	480 #	332	-0-	-148	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
-----														
STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600				
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-

-----														
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700									
THOMPSON UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490 - 2520		
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
-----														
11		180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-	-0-	
12		186 #	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-	-0-	
01		186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-	-0-	
02		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-	
*03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-	
04		180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-	-0-	
-----														
HEATHINGTON ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614		
11		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-	
12		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-	
01		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-	
02		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-	
*03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-	
*04		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-	
-----														
WHITE			WELL #:		1	RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774		
*05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
*06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
*07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
*08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
*09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
*10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
*11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
*12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
*01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
*02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
*03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
04		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-	
-----														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			WELL #:		1	RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715		
HALE														
11		150 #	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-	-0-	
12		155 #	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-	-0-	
01		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-	-0-	
02		112 #	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-	-0-	
03		124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-	-0-	
*04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-	
-----														
VANCO OIL & GAS CORP.			WELL #:		1	RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2682 - 2716		
VINSON-HALE UNIT														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
WATSON OIL & GAS, INC.			WELL #:		1	RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2486 - 2510		
BOYD-WRIGHT UNIT														
11		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-	
12		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-	
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-	
02		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-	
*03		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-	
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-	

-----													
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.			//CONT.// 901174										
ROBBINS "B"			WELL #: 1		RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2560 - 2575		
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
-----													
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	22	
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	22	
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	22	
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	22	
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	22	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	22	
-----													
RODGERS-FILES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554		
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	11	
12		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-	11	
01		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-	11	
02		84 #	53	-0-	-31	-0-	53	2		N	-0-	11	
*03		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	11	
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-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 #	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-	48	
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	48	
11		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	48	
12		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	48	
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	48	
02		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	48	
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-	48	
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	48	
-----													
HOLLIFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637		
11		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	48	
12		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	48	
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	48	
02		56 #	35	-0-	-21	-0-	35	2		N	-0-	48	
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-	48	
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	48	
-----													
ROBBINS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622		
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-	
12		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-	
01		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-	
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-	
*03		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	-0-	
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
3 S PRODUCTION, INC.			953796										
WALKER			WELL #: 1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2612 - 2726		
11		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	-0-	
12		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-	-0-	
01		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-	
02		308 #	272	-0-	-36	-0-	272	3		N	-0-	-0-	
03		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-	
*04		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-	-0-	

MOBY DICK (CONGL) J-TEC OPERATING, LLC ELLIS "A"		62290 500 427739		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LKM OIL & GAS LESTER "B"		504579		3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4178 - 4188				
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					30
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					30
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					30
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
-----																
MOSAIC OIL LLC BYRD UNIT		589978		1		RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 4634 - 4636				
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MYERS, A. J. KING, EARL		597440		2		RRCID -> 089530		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4812 - 4822				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREE OPERATING, LLC BENNETT		867559		1 T		RRCID -> 088908		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4688 - 4698				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC CARTER, COY		62290 600 877448		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #: RRCID -> 217091 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386																
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018																



MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC BONNEAU		//CONT.// 62290 600 //CONT.// 877448		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		RRCID -> 222973	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4389	-	4407				
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
		PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2018									

CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 222976	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 4352	-	4392				
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2018									

CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 227566	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4326	-	4376				
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
		PLUGGED AND ABANDONED		06/14/2018									

MOBY DICK (STRAWN) TREE OPERATING, LLC BENNETT		62290 700 867559		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		RRCID -> 088976	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 1708	-	1728				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) BLACK BANDANA LLC LONG '63'		62400 250 072506		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		RRCID -> 279935	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4160	-	4190				
11	3000 N	3664	-0-	664	1081	3664 3			N	-0-			-0-
12	3100 N	4838	-0-	1738	2819	4838 3			N	-0-			-0-
01	7363 X	4544	-0-	-2819	-0-	4544 3			N	-0-			-0-
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3			N	-0-			-0-
*03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3168 3	11 9		N	10			10
*04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3954 3	4 9		N	4			14

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, LAURA		197689		RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3861	-	3864				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.// 197689													
HINKSON, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 215638		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	150	1	124	9	N	113			177	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			191	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191	
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	209	3	20	9	N	18			209	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			237	
-----															
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820													
CARAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454							
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-	
12	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-			-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-	
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MOODY-CRAWFORD		427739													
WELL #: 1		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336									
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-	
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
PATILLO		WELL #: 1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
ALLEN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303							
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			71	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			71	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			71	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			71	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			71	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			71	
-----															
BAIRD - GREENHAW		427739													
WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3620 - 3644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
-----												
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3625 - 3645	
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
*04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
-----												
CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3625 - 3645	
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
-----												
LEXGAS, INC.		WELL #:		500222	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4214 - 4271	
BEST, JOE		8										
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-		-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
-----												
BRIDGES, IMA		WELL #:		4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4126 - 4134	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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	
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-		-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-		-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2	N	-0-		-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		-0-
*04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-

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 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
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255				
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292				
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2	N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222										
BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF. 4196 - 4244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-			-0-
01	14B DENY	53	-0-	53	120	53	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	56	-0-	56	176	56	2			N	-0-			-0-
03	231 X	55	-0-	-176	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
-----														
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4199 - 4279			
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
-----														
MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF. N/A			
11	270 #	40	-0-	-230	-0-	40	2			N	-0-			9
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			9
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			9
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			9
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			9
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			9
-----														
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3874 - 4048			
11	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			144
12	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			144
01	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			144
02	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			144
03	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			144
*04	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			144
-----														
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3885 - 4002			
11	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			88
12	713 #	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-			88
01	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			88
02	644 #	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-			88
03	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			88
04	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			88
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196												
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 4036 - 4053			
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			64
*12	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			64
*01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			64
02	336 #	245	-0-	-91	-0-	245	2			N	-0-			64
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			64
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
*12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-		-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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

11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	800	2	28 9	N	25		162
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17 9	N	15		177
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1240	2	19 9	N	17	157 1	37
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8 9	N	7		44
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1240	2	32 9	N	29		73
*04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18 9	N	16		89

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

11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-		-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-		-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-		-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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

11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		65
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3		N	-0-		65
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3		N	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ATHENA RESOURCES, INC.		036056												
BONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 1466 - 1488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2446 - 2456				
11	420 N	148	-0-	-272	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-

L.J. RESOURCES, LLC		479988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2427 - 2443				
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-

MOORE (MARBLE FALLS)		62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY MOORE		739150		WELL #: 2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2418 - 2432		
11	619 R	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	2	N	-0-			-0-
12	701	701	-0-	-0-	-0-	67	1	634	2	N	-0-			-0-
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	57	1	588	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	410	-0-	410	410	47	1	363	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	547	-0-	547	957	11	1	536	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	957					N	NO RPT			-0-

WELCH		1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434						
11	122	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-			-0-
12	126	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-			-0-
01	128	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-			-0-
02	106	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-			-0-
*03	127	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)		62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
ARNOT OIL COMPANY, LLC MOORE UNIT		033012		WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274		
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
MORAN, E. (2350)			62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
ROYAL TEXAN ENERGY CO.			732104									
JENNINGS, TERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338	
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
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
04	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	
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			4
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			4
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			4
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			4
03	1085 N	756	-0-	-329	-0-	756	2	N	-0-			4
04	1050 N	941	-0-	-109	-0-	941	2	N	-0-			4
-----												
COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			1
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			1
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			1
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			1
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			1
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			1
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543									
CANNON			WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3821 - 3826	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MORAN, SE (DUFFER)  
WHITT OIL & GAS, INC.  
ELLIOTT

62821 120 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
921150

WELL #: 1 RRCID -> 161834 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-

MORAN, W. (CONGL.)  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP  
SNYDER, MORRIS

62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
033523

WELL #: 1 RRCID -> 076653 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 4098 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

COX, LEE INVESTMENTS INC.  
SNYDER

185990  
WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

11	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			55
12	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			55
01	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			55
02	28 S	25	-0-	-3	-0-	25 2		N	-0-			55
03	40 S	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			55
*04	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			55

SNYDER

WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

11	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	3009 2	3 9	N	3			193
12	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	3071 2	4 9	N	4			197
01	3049 R	3049	-0-	-0-	-0-	3046 2	3 9	N	3			200
02	2296 #	1972	-0-	-324	-0-	1972 2		N	-0-			200
03	3231 R	3231	-0-	-0-	-0-	3223 2	8 9	N	7			207
*04	3024 R	3024	-0-	-0-	-0-	3007 2	17 9	N	15			222

SAMUEL SNYDER

WELL #: 1 RRCID -> 286129 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3386 - 3996

11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	59 2	2 9	N	2			133
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	71 2	2 9	N	2			135
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	66 2	1 9	N	1			136
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	33 2	2 9	N	2			138
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	N	2			140
*04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	N	1			141

-----														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		707 R	707	-0-	-0-	-0-	700 2	7	9	N	6			80
12		662 R	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-			80
01		467 R	467	-0-	-0-	-0-	465 2	2	9	N	2			82
02		420 #	397	-0-	-23	-0-	397 2			N	-0-			82
03		465 #	296	-0-	-169	-0-	296 2			N	-0-			82
04		450 #	270	-0-	-180	-0-	270 2			N	-0-			82
-----														
RIDDLE TRACT 6		WELL #: 1		RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2742				
11		450 #	186	-0-	-264	-0-	185 2	1	9	N	1			17
12		496 #	258	-0-	-238	-0-	233 2	25	9	N	23			40
01		496 #	246	-0-	-250	-0-	228 2	18	9	N	16			56
02		448 #	141	-0-	-307	-0-	141 2			N	-0-			56
03		279 #	231	-0-	-48	-0-	209 2	22	9	N	20	60 1		16
04		240 #	204	-0-	-36	-0-	191 2	13	9	N	12			28
-----														
RIDDLE TRACT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2650 - 2947				
11		360 #	267	-0-	-93	-0-	265 2	2	9	N	2			32
12		372 #	359	-0-	-13	-0-	313 2	46	9	N	42			74
01		380 R	380	-0-	-0-	-0-	349 2	31	9	N	28			102
02		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-			102
03		487 R	487	-0-	-0-	-0-	447 2	40	9	N	36	109 1		29
*04		434 R	434	-0-	-0-	-0-	409 2	25	9	N	23			52
-----														
COMYN NATURAL GAS, INC.		170059												
MARTIN UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901		PERF. 2662 - 2728				
11		120 #	94	-0-	-26	-0-	94 2			N	-0-			96
12		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2			N	-0-			96
01		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-			96
02		112 #	97	-0-	-15	-0-	97 2			N	-0-			96
03		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			96
*04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			96
-----														
MARTIN UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702				
11		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			27
12		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-			27
01		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-			27
02		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-			27
03		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			27
*04		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 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				
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND			
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657											
WOOD		WELL #:		1		RRCID -> 122503		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2677 - 2740			
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
ADDISON, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592 - 4777
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-			-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-			-0-
-----												
AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550 - 4793
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
V. TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510 - 4674
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
*04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
-----												
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF.	4494 - 4845
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			-0-
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	222 2	N	-0-			-0-
03		248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2	N	-0-			-0-
04		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2	N	-0-			-0-
-----												
TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4523 - 4749
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
-----												
GADDY, OTTO S.		WELL #:		292359	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4292 - 4545
GADDY				1								
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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	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
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			18
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			18
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			18
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			18
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			18
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			18
-----											
LAUGHLIN, JERRY				488757							
LAUGHLIN, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	81	-0-	81	81	81 3	N	-0-			-0-
01	168 X	87	-0-	-81	-0-	87 3	N	-0-			-0-
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
03	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787		
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-		5
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85 2	N	-0-		5
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	N	-0-		5
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11 1	72 2	N	-0-		5
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8 1	84 2	N	-0-		5
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 2	N	-0-		5
-----											
THREE B, LP				857468							
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886		
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-		-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
-----											
DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548		
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		10
12	248 N	159	-0-	-89	-0-	159 2		N	-0-		10
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		10
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162 2		N	-0-		10
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		10
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		10

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH		
THREE B, LP		//CONT.//		857468								
DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4559 - 4817
M	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
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		10
12		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-		10
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-		10
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	192 2		N	-0-		10
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		10
*04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		10

DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4608 - 5090
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	5022 - 5074
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

9K INVESTMENTS LLC		WELL #:		988752	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	4405 - 4831
COVINGTON				1								
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-		-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MT. SION (DUFFER)		WELL #:		63400 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH				16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF.	3804 - 3810
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-		-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)		WELL #:		63501 400	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
HOFFMANN OIL COMPANY				391155								
MOYLAN				1	RRCID ->	142546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3386 - 3396
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	84 3	8 9	N	7			119
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	70 3	6 9	N	5			124
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	63 3	2 9	N	2			126
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	65 3	3 9	N	3			129
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76 3	2 9	N	2			131
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58 3	3 9	N	3			134

MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639								
MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441		
M	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XPLORE OPERATING, LLC		946023								
GURSKY-SNOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
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-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
DOWNIE HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092		
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496 2	Y	-0-		15
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 2	Y	-0-		15
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	Y	-0-		15
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	Y	-0-		15
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-		15
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2	Y	-0-		15
-----										
SATTEWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075		
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2	N	-0-		-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2	N	-0-		-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	410 2	N	-0-		-0-
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2	N	-0-		-0-
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063 -	4066
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)			CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	2		Y	-0-		-0-
12	899 N	769	-0-	-130	-0-	769	2		Y	-0-		-0-
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	742	2		Y	-0-		-0-
02	700 N	496	-0-	-204	-0-	496	2		Y	-0-		-0-
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2		Y	-0-		-0-
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2		Y	-0-		-0-
-----												
RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4064 -	4068
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	2		Y	-0-		-0-
12	930 N	800	-0-	-130	-0-	800	2		Y	-0-		-0-
01	899 N	772	-0-	-127	-0-	772	2		Y	-0-		-0-
02	728 N	516	-0-	-212	-0-	516	2		Y	-0-		-0-
03	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2		Y	-0-		-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2		Y	-0-		-0-
-----												
SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4114 -	4120
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A	
11	1984	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-		55
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		Y	-0-		55
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-		55
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-		55
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-		55
*04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		Y	-0-		55
-----												
HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A	
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1845	2	4 9	N	4		170
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-		170
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4 9	N	4		174
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1 9	N	1		175
03	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2		N	-0-	152 1	23
04	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758	2		N	-0-		23
-----												
SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 -	4077
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		44
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	44		44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44



MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667							
RENATA				WELL #: 2	RRCID -> 108283	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3996	- 4023		
M	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045		
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
-----											
MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 100312	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000		
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		21
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-		21
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		21
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34 2		N	-0-		21
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		21
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		21

-----												
MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		21
12		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		21
01		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		21
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2	N	-0-		21
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		21
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		21
-----												
HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-
*04		1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-		-0-
-----												
PITCOCK, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758
WILLIAMS, GEORGE "B"												
11		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*04		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037
WILLIAMS, G. W.												
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		4
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		4
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		4
02		56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3	N	-0-		4
03		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-		4
04		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-		4
-----												
MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
12		93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-		-0-
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02		84 #	17	-0-	-67	-0-	17	3	N	-0-		-0-
03		93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04		90 #	8	-0-	-82	-0-	8	3	N	-0-		-0-
-----												
MURFF (LAKE SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513
PETEX												
CALLAWAY												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT		63879 125 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850		
M	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
MUSGROVE (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC HARRINGTON, C. "A"		64060 100 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	139354	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC ALLEN-FORD "A"		743223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	135237	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3698 - 3704		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744		
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	354 3	Y	-0-			28
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	162 1	365 3	Y	-0-			28
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	182 1	343 3	Y	-0-			28
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	170 1	330 3	Y	-0-			28
03	527 N	421	-0-	-106	-0-	-0-	73 1	348 3	Y	-0-			28
04	510 N	296	-0-	-214	-0-	-0-	122 1	174 3	Y	-0-			28
WOETOVECH		743223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	277 3	Y	-0-			84
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	-0-	121 1	274 3	Y	-0-			84
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	326 3	Y	-0-			84
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	245 3	Y	-0-			84
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	-0-	33 1	258 3	Y	-0-			84
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	211 1	303 3	Y	-0-			84
MUSSELMAN (CADDO) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADDO UNIT		64065 500 574324		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980			TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
*03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982			TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
*03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-

NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982			TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				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					
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.		453142												
SATTEWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955			TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943					
11		1440 N	555	-0-	-885	-0-	552	2	3	9	N	3		104
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	N	4		108
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2		110
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7		117
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	2	8	9	N	7		124
*04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2212	2	7	9	N	6		130

PARKER ENERGY COMPANY		640154												
SIKES, IDA B. & D.		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954			TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940					
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2	N	-0-			-0-
NECESSITY (MARBLE FALLS)				64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
KEATING ENERGY, INC.				453142							
BRADSHAW HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988	
11	1200 N	1088	-0-	-112 B	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2	N	-0-			-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
02	1008 N	987	-0-	-21 B	-0-	987 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
*04	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
TAYLOR, R. S.				WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965	
11	300 N	186	-0-	-114 B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
*04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
NEELY (BEND CONGL.)				64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COPELAND RANCH				WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
S & E REAL ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
JACKSON "89"				WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747	
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2	N	-0-			-0-
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2	N	-0-			-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 2	N	-0-			-0-
02	476 N	387	-0-	-89	-0-	387 2	N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-			-0-
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			-0-

NEELY (BEND CONGL.)		//CONT.//		64808 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500				TOTAL DEPTH	3953	PERF. 3748 - 3756		
S&E REAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 108463	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	3953	PERF. 3748 - 3756		
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)				64943 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.				461278				TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3228 - 3248		
JOHNSON, M.F. EST.		WELL #:		2	RRCID -> 277629	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3228 - 3248		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NENA LUCIA (STRAWN REEF)				64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN				
FDL OPERATING, LLC				263924				TOTAL DEPTH	7042	PERF. 6557 - 6793		
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		46	RRCID -> 203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 6557 - 6793		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4605	3	10 9	Y	9	8 1	1
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5036	3	33 9	Y	30	25 1	6
02	T. A.	2129	-0-	2129	2129	2117	3	12 9	Y	11	14 1	3
03	T. A.	5377	-0-	5377	7506	5348	3	29 9	Y	26	22 1	7
04	T. A.	5232	-0-	5232	12738	5203	3	29 9	Y	26	26 1	7
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6719 - 6790		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		Y	-0-		-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	603	-0-	603	603	603	3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	1243	-0-	1243	1846	1243	3		Y	-0-		-0-
04	T. A.	1362	-0-	1362	3208	1362	3		Y	-0-		-0-
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518	RRCID -> 221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6703 - 6890		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 6544 - 6849		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3		N	-0-		-0-
01	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3		N	-0-		-0-
02	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3		N	-0-		-0-
*03	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3		N	-0-		-0-
*04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		117		RRCID ->		287803		COMPL. DATE		08/10/2013	
		TOTAL DEPTH		7203		PERF.		6541		-		6917	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							1
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	3			5	1	-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	3			1	1	-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3					-0-
*03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	3					-0-
*04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3					-0-
-----													
PETRA OLEUM CORP.				659826									
SPIRES, L. R.		WELL #:		303		RRCID ->		056105		COMPL. DATE		12/27/1961	
		TOTAL DEPTH		7230		PERF.		N/A					
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3					23
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3					23
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3					23
02	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	151	3					23
03	DLQ G-10	214	-0-	214	365	214	214	3					23
04	DLQ G-10	211	-0-	211	576	211	211	3					23
-----													
SPIRES, L. R.		WELL #:		306		RRCID ->		056107		COMPL. DATE		06/29/1962	
		TOTAL DEPTH		7185		PERF.		N/A					
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3					47
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3					47
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3					47
02	DLQ G-10	477	-0-	477	477	477	477	3					47
03	DLQ G-10	679	-0-	679	1156	679	679	3					47
04	DLQ G-10	668	-0-	668	1824	668	668	3					47
-----													
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
SPIRES, L. D.		WELL #:		4		RRCID ->		203457		COMPL. DATE		07/01/2004	
		TOTAL DEPTH		7175		PERF.		7103		-		7113	
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2					113
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2					113
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2					113
02	1204 N	736	-0-	-468	-0-	-0-	735	2		1	9		114
*03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-							113
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-						NO RPT	113
-----													
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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
NEWELL (CADDO)				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	
11	660 N	235	-0-	-425	-0-	-0-	235	3					97
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	3					97
*01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	3					97
*02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3					97
*03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	3					97
*04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	3					97



NEWELL (COOK SAND)										65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
HARVICK, GEORGE R.										364200								
NEWELL, MRS. DELL "A"										WELL #:	8	RRCID ->	255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1579 - 1580
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	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
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-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	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
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-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
NICHOLAS (DUFFER)										65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726								
VESTAL "B"										WELL #:	1	RRCID ->	138566	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3600 - 3610
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-				
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				
01	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-				
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				
MAYES, J.										WELL #:	1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 - 3580
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-				
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				
01	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-				
03	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-				
04	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-				
VESTAL "B"										WELL #:	2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3580 - 3585
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-				
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				
01	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-				
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				

-----														
NIMROD, NE. (LAKE SAND)			65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD			824340											
DUNNING ALMA			WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			13
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			13
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			13
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-			13
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			13
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			13
-----														
HILL W.A.			WELL #: 1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773		PERF. N/A			
-----														
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			29
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			29
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			29
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			29
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			29
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	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			
-----														
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	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			
-----														
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
NOODLE, W. (PALO PINTO)			65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES					
STAR PRODUCTION, INC.			815108											
KING, J. W. 281			WELL #: 1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4675 - 4680			
-----														
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-			19
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			19
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			19
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	3			N	-0-			19
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			19
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			19
-----														
KING, J. W. 281			WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4660 - 4670			
-----														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	438	-0-	-182	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	291	-0-	-241	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-

NORRIS (MARBLE FALLS) 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494  
 LEE, R. P. WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A

11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	240	3	19 9	N	17	105
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	195	3	19 9	N	17	122
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	191	3	18 9	N	16	138
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	190	3	8 9	N	7	145
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	145
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	200	3	32 9	N	29	174

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3		N	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3		N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

11	360 N	225	-0-	-135	-0-	225	2		N	-0-	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-	-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-	-0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

11	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-	-0-

-----														
NORTH RIDGE (DUFFER)			//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563									
WALKER, HALL (BARKER)			WELL #:		2	RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 - 3830		
M	O	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
-----														
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, B. A.			WELL #:		1	RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709 - 3813		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			2
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			2
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			2
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			2
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			2
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			2
-----														
HAMOR, C. F.			WELL #:		2	RRCID -> 168850		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 - 3800		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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		
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			14
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			14
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-			14
02		168 N	84	-0-	-84	-0-	84	2		N	-0-			14
03		217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-			14
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			14
-----														
WALKER, HALL (BARKER)			WELL #:		3	RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 - 3782		
11		810 N	291	-0-	-519	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
12		775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-			-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-			-0-
*04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, D. B.			WELL #:		2	RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH	3843	PERF. 3740 - 3810		
11		720 N	492	-0-	-228	-0-	492	2		Y	-0-			32
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			32
01		651 N	372	-0-	-279	-0-	372	2		Y	-0-			32
02		448 N	116	-0-	-332	-0-	116	2		Y	-0-			32
03		775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2		Y	-0-			32
*04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			32
-----														
BARNES, J. W.			WELL #:		5	RRCID -> 208562		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH	4069	PERF. 3801 - 3830		
11		600 N	373	-0-	-227	-0-	373	2		N	-0-			-0-
12		558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2		N	-0-			-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04		510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2		N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563														
BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 -	3800					
M	O	GAS	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-						39
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-						39
-----																		
GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3689 -	3740					
11	1140	N	739	-0-	-401	-0-		739	2		N	-0-						-0-
12	1054	N	889	-0-	-165	-0-		889	2		N	-0-						-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		1066	2		N	-0-						-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2		N	-0-						-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	2		N	-0-						-0-
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	2		N	-0-						-0-
-----																		
DFG ENERGY COMPANY LLC		WELL #:		37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 -	3718					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-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					
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-						-0-
-----																		
ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3723 -	3733					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3648 -	3703					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY	-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								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-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	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	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	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
-----												
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
-----																
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B DENY	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) DFG ENERGY COMPANY LLC LITTLETON, J. C.		//CONT.// //CONT.//	66076 080 216724	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND											
		WELL #:	604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3710	-	3813				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-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				
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04		14B DENY	-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				
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-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				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NORWOOD, L. C.		WELL #:	61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3690	-	3766				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOYD, W. T.		WELL #:	34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF.	3635	-	3734				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
WOOD, J. R.				WELL #: 1002	RRCID -> 212458	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 3851	PERF. 3720	- 3766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B DENY	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)				66300 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING				722855							
STEWART				WELL #: 1A	RRCID -> 099031	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3850	- 3864		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		104
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-		104
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		104

O'LAUGHLIN (2800)		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 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
11	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
-----												
HITEX RESOURCES, LP		390521										
DICKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 3026				
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-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A				
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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877				
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
02	168 N	139	-0-	-29 B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869				
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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890				
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-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----												
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824												
M	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
-----												
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764												
-----												
11	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
02	280 N	275	-0-	-5 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
04	330 N	233	-0-	-97 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874												
-----												
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												
-----												
11	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2		N	-0-			68
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			68
01	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235 2		N	-0-			68
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			68
*04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			68
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												
-----												
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
-----												
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
04	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
-----												

-----												
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	330 N	198	-0-	-132 B	-0-	198 2	N	-0-	-0-			
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-	-0-			
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-	-0-			
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-	-0-			
*04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-			
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-			
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-			
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-			
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-	-0-			
-----												
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-			
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-			
01	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
02	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-			
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858												
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-			
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-			
01	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
02	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-			
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-	-0-			
12	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-	-0-			
01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2	N	-0-	-0-			
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-	-0-			
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903												
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			



O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2812 - 2894
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	
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-	
12	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
01	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-	
02	364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-	
04	330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2852 - 2906
11	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-	
12	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	145	-0-	-320 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-	
02	392 N	141	-0-	-251 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	153	-0-	-281 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-	
*04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-	
-----												
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20	RRCID ->	138046	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2813 - 2819
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID ->	189217	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2397 - 2407
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
02	112 N	72	-0-	-40 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
-----												
SKY RESOURCES, INC.		786408										
WILSON-HITTSOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158313	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	2343 - 2362
11	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-	
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-	
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-			-0-	
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-	
*04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-	
-----												
O'LAUGHLIN (4000)		66940 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142										
SMITH MARY V.		WELL #:		2	RRCID ->	068648	COMPL. DATE	06/29/1976	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3994 - 4006
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1525 2	7 9 N	6			6	
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1499 2	9 9 N	8			14	
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1609 2	9 9 N	8			22	
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1396 2	9 9 N	8			30	
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1623 2	7 9 N	6			36	
*04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		-0-			36	

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	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
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4046 - 4056
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-		-0-
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	197	2	N	-0-		-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-		-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
-----											
PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID ->	126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3878 - 3894
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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							
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2	N	-0-		-0-
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2	N	-0-		-0-
01	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2	N	-0-		-0-
02	252 N	146	-0-	-106	-0-	146	2	N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
-----											
O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID ->	070364	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A
11	600 X	582	-0-	-18	-0-	582	3	N	-0-		-0-
12	620 X	453	-0-	-167	-0-	453	3	N	-0-		-0-
01	620 X	456	-0-	-164	-0-	456	3	N	-0-		-0-
02	560 X	301	-0-	-259	-0-	301	3	N	-0-		-0-
03	589 X	315	-0-	-274	-0-	315	3	N	-0-		-0-
04	570 X	534	-0-	-36	-0-	534	2	N	-0-		-0-
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 - 4282
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2	N	-0-		25
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2	N	-0-		25
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2	N	-0-		25
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		25
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		25
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	419 2	N	-0-		25
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID -> 082457	COMPL. DATE 01/05/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4221 -	4259	
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		42
12	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 2	N	-0-		42
01	1054 N	884	-0-	-170	-0-	884 2	N	-0-		42
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		42
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		42
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		42
-----										
OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082674	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 4022 -	4078	
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-		-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73 2	N	-0-		-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-		-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2	N	-0-		-0-
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID -> 086868	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 4201 -	4212	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
-----										
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID -> 099245	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 4329	PERF. 4214 -	4237	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		101
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		101
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		101
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		101
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2	N	-0-		101
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2	N	-0-		101
-----										
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID -> 099433	COMPL. DATE 04/10/1982	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4219 -	4227	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-		-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-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	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			34
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			34
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-			34
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			34
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			34
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 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
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			20
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			20
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			20
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			20
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			20
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			20
-----											
O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF. 4261 - 4268
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			23
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3	N	-0-			23
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3	N	-0-			23
02	196 N	63	-0-	-133	-0-	63 3	N	-0-			23
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3	N	-0-			23
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
-----											
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
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2	N	-0-			-0-
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 2	N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-			-0-
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	567 2	N	-0-			-0-
-----											
OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174651	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3268 - 284
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-			67
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-			67
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-	53 1	1 5	13
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-			13
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-			13
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-			13

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3321 - 3360				
M	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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			130
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			130
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			130
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			130
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			130
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			130
-----														
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3276 - 3282				
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			307
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			307
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	N	3	1	3	8
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-			304
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			304
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			304
-----														
HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3296 - 3302				
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*04	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				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
-----														
COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3318 - 3330				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	N	2	8		74
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3338 - 3346
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						11
-----											
VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 - 3360
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-	-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	-0-
-----											
CHANEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3320 - 3346
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID ->	282548	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3264 - 3280
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
GARRETT-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 - 3444
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-

-----												
OLIVE MAE (CADDO) //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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N -0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N -0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N -0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N -0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N NO RPT	-0-
-----												
AGNELL "51" WELL #: 1 RRCID -> 283078 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370												
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				N -0-	21
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N -0-	21
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N -0-	21
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N -0-	21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	21
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N NO RPT	21
-----												
ONE-EIGHTEEN (CADDO) 67323 275 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD												
PETEX 659782												
MERRICK/DAVIS WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652												
11	600 N	351	-0-	-249 B	-0-	351	2				N -0-	-0-
12	503 N	503	-0-	-0 B	-0-	503	2				N -0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0 B	-0-	547	2				N -0-	-0-
02	490 N	490	-0-	-0 B	-0-	490	2				N -0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	592 N	592	-0-	-0 B	-0-	592	2				N -0-	-0-
*04	522 N	522	-0-	-0 B	-0-	522	2				N -0-	-0-
-----												
ONEAL (CADDO) 67332 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111												
BARKER, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 121012 COMPL. DATE 06/00/1985 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3250 - 3265												
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018 - P/A 12/21/18												
-----												
ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634												
TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218												
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-

-----												
ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY		042398										
BRIMER		WELL #: 1		RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3958 - 4480		
M	ALLOW 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
-----												
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.		240125						CNTY: PALO PINTO				
GREEN, W. T.		WELL #: 7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944		
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-	-0-
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	400	2			N	-0-	-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-	-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-	-0-
-----												
ORAN (4230 CONGL)		67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
PATTON EXPLORATION, INC.		643730										
CHUMLEA		WELL #: 1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245		
11	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-	18
12	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10	2			N	-0-	18
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-	18
02	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-	18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10	2			N	-0-	18
04	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-	18
-----												
NORMAN-ORAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A		
11	210 N	108	-0-	-102 B	-0-	108	2			N	-0-	8
12	127 N	127	-0-	-0 B	-0-	127	2			N	-0-	8
01	193 N	118	-0-	-75 B	-0-	118	2			N	-0-	8
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-	94	2			N	-0-	8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	136 N	136	-0-	-0 B	-0-	136	2			N	-0-	8
04	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38	2			N	-0-	8
-----												
SKY RESOURCES, INC.		786408						CNTY: PALO PINTO				
PUREFOY-MASK		WELL #: 1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4193 - 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-								
03	0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GREEN, FLORENCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A		
11	330 N	147	-0-	-183 B	-0-	147	3			N	-0-	-0-
12	384 N	156	-0-	-228 B	-0-	156	3			N	-0-	-0-
01	645 N	645	-0-	-0 B	-0-	645	3			N	-0-	-0-
02	369 N	369	-0-	-0 B	-0-	369	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	432 N	432	-0-	-0 B	-0-	432	3			N	-0-	-0-
*04	428 N	428	-0-	-0 B	-0-	428	3			N	-0-	-0-



ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
STOVALL OPERATING CO.				824339				TOTAL DEPTH	4319	PERF. 4116 - 4128
SINGLETON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	209104	COMPL. DATE	04/15/2005		
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
11	119 N	61	-0-	-58 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
12	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
02	36 N	26	-0-	-10 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
04	90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
-----										
ORAN, NE. (CONGL)				67479 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307				TOTAL DEPTH	4815	PERF. 3005 - 3036
ORAN-PATTON		WELL #:		1	RRCID ->	084190	COMPL. DATE	05/14/1979		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ORAN PATTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	085020	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4616 - 4636
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OXFORD (CADD)				67919 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
CDJ OIL CO.				140598				TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4301 - 4310
HOOKER 24		WELL #:		1	RRCID ->	159996	COMPL. DATE	09/20/1996		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
-----										
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500				TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3978 - 4062
RUBY 50		WELL #:		1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013		
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 3	N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
-----										
OXFORD (CADD) 4260				67919 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.				054545				TOTAL DEPTH	4755	PERF. 4057 - 4074
CLOUD "44"		WELL #:		1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

P.K. (CONGL. 4000)  
SKY RESOURCES, INC.  
REPASS

68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
786408

WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-

REPASS

WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER

WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	983	-0-	-165	-0-	983	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	363	-0-	-897	-0-	363	3		N	-0-			-0-

TODD

WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1171	-0-	-61	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	943	-0-	-347	-0-	943	3		N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)  
GANNETT OPERATING LLC  
JOHNS

68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
293813

WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			81

JOHNS

WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			81

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813									
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2280 N	2228	-0-	-52	-0-	2215	2	13	9	Y	12	116	
12	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2248	2	12	9	Y	11	110	
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2312	2	13	9	Y	12	122	
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2106	2	12	9	Y	11	116	
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-	116	
04	2250 N	2064	-0-	-186	-0-	2052	2	12	9	Y	11	111	
-----													
GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868	
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	N	4	141	
12	403 N	46	-0-	-357	-0-	46	2			N	-0-	141	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3	144	
02	728 N	328	-0-	-400	-0-	328	2			N	-0-	144	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	144	
04	420 N	8	-0-	-412	-0-	8	2			N	-0-	144	
-----													
PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PALO PINTO				
PICK OIL & GAS, LLC		664362											
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A	
11	210 N	189	-0-	-21	B	-0-	67	1	122	2	N	-0-	19
12	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	65	1	160	2	N	-0-	19
01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	53	1	114	2	N	-0-	19
02	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	34	1	118	2	N	-0-	19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	46	1	199	2	N	-0-	19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	19
-----													
FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	N/A	
11	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	46	1	84	2	N	-0-	2
12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	43	1	107	2	N	-0-	2
01	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	44	1	94	2	N	-0-	2
02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	28	1	97	2	N	-0-	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	26	1	114	2	N	-0-	2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	2
-----													
PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO				
PICK OIL & GAS, LLC		664362											
MURPHY, FRANCIS		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 - 3981	
11	420 N	297	-0-	-123	-0-	106	1	191	2	N	-0-	16	
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	116	1	287	2	N	-0-	16	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	104	1	223	2	N	-0-	16	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	67	1	230	2	N	-0-	16	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	57	1	248	2	N	-0-	16	
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86	

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		//CONT.//		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NWG OPERATING LLC				616947										
BELDING				WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			23
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			23
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			23
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			23
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
P.K. DAM (CONGL. 3820)				68136 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
GARLAND BEND UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 143012		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244				
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
B.R.A.				WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009				
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
02	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
*04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
BRA				WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768				
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
*04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
NWG OPERATING LLC				616947										
BELDING, W. J.				WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A				
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		412 R	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-				42
12		378 R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2				N	-0-				42
01		372 #	328	-0-	-44	-0-	-0-	328	2				N	-0-				42
02		364 #	260	-0-	-104	-0-	-0-	260	2				N	-0-				42
03		403 #	336	-0-	-67	-0-	-0-	336	2				N	-0-				42
04		390 #	315	-0-	-75	-0-	-0-	315	2				N	-0-				42

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

11		6941 R	6941	-0-	-0-	-0-	-0-	6941	2				N	-0-				25
12		8191 R	8191	-0-	-0-	-0-	-0-	8191	2				N	-0-				25
01		6220 R	6220	-0-	-0-	-0-	-0-	6141	2	79	9		N	72	85	1		12
02		4876 R	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	4876	2				N	-0-				12
03		5786 R	5786	-0-	-0-	-0-	-0-	5786	2				N	-0-				12
*04		4731 R	4731	-0-	-0-	-0-	-0-	4731	2				N	-0-				12

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

11		11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-				32
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-				32
01		10 #	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2				N	-0-				32
02		11 #	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	2				N	-0-				32
03		11 #	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	2				N	-0-				32
04		11 #	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	2				N	-0-				32

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

11		461 R	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2				N	-0-				-0-
12		705 R	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2				N	-0-				-0-
01		487 R	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2				N	-0-				-0-
02		392 #	386	-0-	-6	-0-	-0-	386	2				N	-0-				-0-
03		434 #	324	-0-	-110	-0-	-0-	324	2				N	-0-				-0-
04		420 #	235	-0-	-185	-0-	-0-	235	2				N	-0-				-0-

CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

11		201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-				19
12		170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-				19
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	2				N	-0-				19
02		168 #	118	-0-	-50	-0-	-0-	118	2				N	-0-				19
03		186 #	164	-0-	-22	-0-	-0-	164	2				N	-0-				19
04		180 #	175	-0-	-5	-0-	-0-	175	2				N	-0-				19

P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BLACK BANDANA LLC 072506  
 BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216

11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3				N	-0-				18
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3				N	-0-				18
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3				N	-0-				18
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3				N	-0-				18
*03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9		N	3				21
*04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3				N	-0-				21

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
GANNETT OPERATING LLC				293813										
CAUDILL HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 - 4070	
M	O	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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	
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BLACK BANDANA LLC				072506										
COSTELLO				WELL #:	1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038 - 4194	
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			49
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			49
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	665	3	30	9	N	27		76
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			76
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			76
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			76

SNODDY STUART				WELL #:	2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968	
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			65
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4		69
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	N	1		70
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			70
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	373	3	23	9	N	21	51	40
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	N	2		42

PALM (CADD0)				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	
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-

ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546	
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	295	2	70	9	N	64	122	86
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	292	2	78	9	N	71		157
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	307	2	55	9	N	50	153	53
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	259	2	66	9	N	60		113
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	354	2	73	9	N	66	120	59
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	307	2	58	9	N	53		112

PALM (CADD0)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782								
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810 - 3820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)				68693 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	170670	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4128 - 4360	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

TARPON OIL & GAS CO.				836178								
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410 - 4420	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-		176
12	899 N	810	-0-	-89	-0-	810	3		N	-0-		176
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		176
02	784 N	706	-0-	-78	-0-	706	3		N	-0-		176
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-		176
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT		176

  

PALO PINTO (STRAWN)				68693 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778 - 2819	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		68700 500 354655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A											
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH											
WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES											
68707 001 026646 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO											
WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004											
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
-----											
BACON ENERGY LANE											
042398 WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124											
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
-----											
BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"											
088563 WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435											
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128 2	N	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-			-0-
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-			-0-
02	140 #	79	-0-	-61	-0-	79 2	N	-0-			-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
04	120 #	12	-0-	-108	-0-	12 2	N	-0-			-0-



PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
J. N. STUART		WELL #:		7433	RRCID ->	275278	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4022 - 4052			
M	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
11	1350 #	1268	-0-	-82	-0-		1268	2		N	-0-				-0-
12	1426 #	1297	-0-	-129	-0-		1297	2		N	-0-				-0-
01	1426 #	1271	-0-	-155	-0-		1271	2		N	-0-				-0-
02	1288 #	1088	-0-	-200	-0-		1088	2		N	-0-				-0-
03	1364 #	1217	-0-	-147	-0-		1217	2		N	-0-				-0-
04	1260 #	1154	-0-	-106	-0-		1154	2		N	-0-				-0-
-----															
SHEPARD				WELL #:	1	RRCID ->	275783	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	1588 - 1594		
11	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				107
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				107
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				107
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				107
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				107
04	30 #	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-				107
-----															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344		
CREWS				147849											
11	427 R	427	-0-	-0-	-0-		427	2		N	-0-				-0-
12	682 #	529	-0-	-153	-0-		529	2		N	-0-				-0-
01	682 #	530	-0-	-152	-0-		530	2		N	-0-				-0-
02	616 #	497	-0-	-119	-0-		497	2		N	-0-				-0-
03	591 R	591	-0-	-0-	-0-		591	2		N	-0-				-0-
*04	540 R	540	-0-	-0-	-0-		540	2		N	-0-				-0-
-----															
DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CREWS				WELL #:	1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110		
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	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-				-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COX, LEE INVESTMENTS INC.				WELL #:	2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880		
GREEN, W. H. UNIT				185990											
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-				5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-				5

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990							
GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID -> 151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242	- 4249
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	
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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015											

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			CNTY: PALO PINTO			
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 107735	COMPL. DATE 11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	- 3860
11	210 #	155	-0-	-55	-0-	155 3	N	-0-		74
12	217 #	118	-0-	-99	-0-	118 3	N	-0-		74
01	186 #	91	-0-	-95	-0-	91 3	N	-0-		74
02	140 #	82	-0-	-58	-0-	82 3	N	-0-		74
03	155 #	11	-0-	-144	-0-	11 3	N	-0-		74
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		74

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462			CNTY: PALO PINTO			
WILLINGHAM D		WELL #:		2	RRCID -> 287550	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4290	- 4300
11	4440	1279	-0-	-3161	17814	1279 2	N	-0-		137
12	4588	1320	-0-	-3268	14546	1319 2	1 9	N	1	138
01	4588	1254	-0-	-3334	11212	1254 2		N	-0-	138
02	4144	867	-0-	-3277	7935	867 2		N	-0-	138
03	4588	1209	-0-	-3379	4556	1202 2	7 9	N	6	144
*04	4440	1048	-0-	-3392	1164	1048 2		N	-0-	144

G & F OIL, INC.				292000			CNTY: PALO PINTO			
WELLS		WELL #:		1E	RRCID -> 141894	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3778	- 3782
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANNETT OPERATING LLC				293813			CNTY: PALO PINTO			
CARTER BEND		WELL #:		8	RRCID -> 269373	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 1767	- 1770
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY				353200			CNTY: PALO PINTO			
HAMPTON, ANGELA		WELL #:		1	RRCID -> 130759	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH	4447	PERF. 2546	- 2552
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406													
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
12		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
*04		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741													
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053													
11		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-
-----													
LEXGAS, INC. 500222													
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332													
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04		90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2	N	-0-			-0-
-----													
MOSAIC OIL LLC 589978													
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786													
11		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
12		1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
01		804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-
02		1596	1965	-0-	369	369	1965	3	N	-0-			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	338			N	NO RPT			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	308			N	NO RPT			-0-
-----													
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815													
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NWG OPERATING LLC 616947													
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876													
11		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			43
12		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			43
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			43
02		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			43
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			43
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403										
KIRK A		WELL #:		2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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		
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707										
BALL			WELL #:	3	RRCID ->	171932	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3172 - 3186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT	-0-	
04	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	
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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
04	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	
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-	
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-	
01	7 #	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-	
02	7 R	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-	-0-	
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	273	1	5	3	N	-0-	-0-	
*04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	116	1	166	3	N	-0-	-0-	
-----													
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	
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-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
WISE PRODUCTION COMPANY			933825										
HITTSOON			WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
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	
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-	21	
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-	21	
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-	21	
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-	21	
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-	21	
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT	21	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
AMEN OIL LLC 016944															
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676															
M	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
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646															
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	240	1	1551	2	N	-0-			118
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	215	1	1165	2	N	-0-			118
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	167	1	895	2	N	-0-			118
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	126	1	651	2	N	-0-			118
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	141	1	707	2	N	-0-			118
*04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	137	1	690	2	N	-0-			118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106															
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
04		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648															
11		150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12		155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01		155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		112 N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646												
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
-----														
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055				
11	DLQ G-10	2095	-0-	2095	6532	2095	2			Y	-0-			128
12	DLQ G-10	2361	-0-	2361	8893	2361	2			Y	-0-			128
01	DLQ G-10	1746	-0-	1746	10639	1746	2			Y	-0-			128
02	2800 N	1196	-0-	-1604	9035	1196	2			Y	-0-			128
03	3100 N	2221	-0-	-879	8156	2221	2			Y	-0-			128
*04	3000 N	1754	-0-	-1246	6910	1754	2			Y	-0-			128
-----														
ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4148 - 4160				
11	660 N	658	-0-	-2	-0-	88	1	570	2	N	-0-			133
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	116	1	627	2	N	-0-			133
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	133	1	712	2	N	-0-			133
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	109	1	563	2	N	-0-			133
03	744 N	674	-0-	-70	-0-	112	1	562	2	N	-0-			133
04	750 N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-			133
-----														
HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 137593		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 4168		PERF. 2681 - 2690				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2606 - 2634				
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
-----														
HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576				
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			20
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			20
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			20
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			20
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			20
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			20

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		46 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366												
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934												
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-
02		308 N	100	-0-	-208	-0-	100	2			N	-0-
03		341 N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-
04		330 N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-
-----												
ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292												
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	74	1	478	2	N	-0-
12		589 N	406	-0-	-183	-0-	63	1	343	2	N	-0-
01		620 N	488	-0-	-132	-0-	77	1	411	2	N	-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	81	1	423	2	N	-0-
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	98	1	489	2	N	-0-
*04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	100	1	503	2	N	-0-
-----												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737												
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-
*04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-
-----												
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664												
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-
01		155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-
*04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-
-----												
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657												
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-
01		155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-
*04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
W. S. DOW		WELL #:		1 C	RRCID -> 155451	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 4793	PERF. 3834	-	3866				
M	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
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			129
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			129
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			129
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			129
*03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			129
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523			CNTY: PALO PINTO							
SANDERS				1	RRCID -> 068073	COMPL. DATE 09/06/1976	TOTAL DEPTH 4146	PERF. N/A	-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

MANLEY, J. H.				4	RRCID -> 113138	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 4833	PERF. 4660	-	4664				
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANLEY, J.H.				3	RRCID -> 121835	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 4940	PERF. 4736	-	4746				
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE				3	RRCID -> 126663	COMPL. DATE 03/07/1988	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3664	-	3672				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE				2	RRCID -> 127563	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3796	-	3801				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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																	
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747																	
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748																	
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798																	
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740																	
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402																	
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744																	
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	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 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220																	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
-----																	
BACON ENERGY 042398																	
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A																	
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-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308																	
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1323
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					1323
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1323
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1323
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1323
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1323

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02		112 N	36	-0-	-76	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
-----															
BIG STAR EXPLORATION 070442															
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A															
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-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982															
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-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															
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487															
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-			-0-
-----															
BRIERTON & BRIERTON 092591															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CHANZE OIL CO., INC. 144419												
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545												
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SITTON, ANGLE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438												
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	N	100
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	105
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	105
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	105
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	N	110
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	110
-----												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980												
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
-----												
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167												
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	10
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	12
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	14
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	16
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2	9	N	18
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	N	20
-----												
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	-0-
03	744	N	50	-0-	-694	-0-	50	2			N	-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-			-0-
*04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	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															
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01		403 N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
*04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	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															
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
-----															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584															
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			3
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-			3
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-			3
02		112 N	2	-0-	-110	-0-	2	3			N	-0-			3
03		93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	N	-0-			3
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	-0-			3

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148															
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
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-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DRILLOGIX EXPLORATION LLC 228368															
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456															
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196															
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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																	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196																	
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226																	
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B2 EXT	NO RPT	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																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EDGIN, GEORGE 243233																	
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740																	
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																	
11	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					27
12	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					27
01	1395 N	1124	-0-	-271	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					27
02	1232 N	1105	-0-	-127	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					27
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					27
*04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					27
-----																	
GARLAND BEND UNIT 253489																	
WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212																	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000						
PADGETT, J.W.		WELL #:		4	RRCID -> 090663	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3835	-	3839
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----										
PADGETT, J. W.		WELL #:		3	RRCID -> 090803	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3654	-	3661
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----										
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID -> 092977	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2181	-	2298
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2				-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30 2				-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2				-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2				-0-
-----										
COSTELLO		WELL #:		2	RRCID -> 097255	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 2198	-	2218
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2				-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35 2				-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2				-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2				-0-
-----										
GREEN, WYLIE T.		WELL #:		2	RRCID -> 098637	COMPL. DATE 11/14/1981	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4380	-	4386
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2				96
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2				96
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2				96
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		96
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		96
-----										
CROMERA-CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 117509	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 4147	PERF. 2498	-	2504
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----										
WELLS		WELL #:		1C	RRCID -> 130654	COMPL. DATE 04/06/1989	TOTAL DEPTH 2542	PERF. 2476	-	2478
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000													
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305													
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	
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376													
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140													
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2					-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2					-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2					-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2					-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2					-0-
*04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2					-0-
-----													
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412													
11		150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2					-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2					-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2					-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2					-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2					-0-
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2					-0-
-----													
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035													
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192													
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	200	2	2	9	N	2	220
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	221
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2					221
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2					221
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2	223
*04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3	226
-----													
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728													
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000								
CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	261490	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2447 - 2478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-	
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-	-0-	
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-	-0-	
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
-----												
GARDNER, EARL				294490								
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID ->	072760	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
PROCTOR		WELL #:		1A	RRCID ->	177967	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2783 - 2799	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-	-0-	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3692 - 3706	
11	570 N	344	-0-	-226	-0-	344	3		N	-0-	4	
12	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3		N	-0-	4	
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3		N	-0-	4	
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	3		N	-0-	4	
03	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	3		N	-0-	4	
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	4	
-----												
GTG OPERATING, LLC				337080								
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1062 - 1075	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	35	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	57	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	57	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	57	
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF. 1020 - 1030	
11	DLQ G-10	530	-0-	530	2176	530	1		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	576	-0-	576	2752	576	1		Y	-0-	-0-	
01	1200 N	566	-0-	-634	2118	24	1	542	2	Y	-0-	
*02	2353 N	235	-0-	-2118	-0-	31	1	204	2	Y	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080															
STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960															
M	O	ALLOW 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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462															
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
-----															
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464															
11		DLQ G-10	405	-0-	405	2116	13	1	392	2	Y	-0-			18
12		DLQ G-10	317	-0-	317	2433	44	1	273	2	Y	-0-			18
01		1200 N	315	-0-	-885	1548	11	1	304	2	Y	-0-			18
*02		1749 N	201	-0-	-1548	-0-	89	1	112	2	Y	-0-			18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
-----															
STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494															
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048															
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095															
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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												
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760												
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HITEX RESOURCES, LP 390521												
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837												
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	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT	-0-
-----												
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610												
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/2019												
-----												
HUNTER ENERGY, INC. 418929												
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798												
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
-----												
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920												
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-	-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254															
M	O	ALLOW 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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592															
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	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															
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546															
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
-----															
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562															
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
-----															
REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482															
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
-----															
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625															
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605												
M	ALLOW 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
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	-0-
-----												
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700												
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	600 N	418	-0-	-182	-0-	418	3			N	-0-	59
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	3	11	9	N	10	69
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	425	3	98	9	N	89	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	360	3	11	9	N	10	10
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	425	3	11	9	N	10	20
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	413	3	187	9	N	170	20
-----												
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244												
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	-0-
-----												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066												
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-	-0-
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142  
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1698 2	17 9	N	15				82
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1527 2	12 9	N	11				93
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1556 2	12 9	N	11				104
02	1064 N	1002	-0-	-62	-0-	991 2	11 9	N	10				114
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1195 2	81 9	N	74	165	1		23
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1297 2	8 9	N	7				30

-----  
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-				39
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-				39
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-				39
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-				39
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-				39
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-				39

-----  
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-

-----  
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-				125
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-				125
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-				125
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-				125
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				125
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		N	-0-				125

-----  
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2		N	-0-				85
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-				85
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-				85
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-				85
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-				85
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-				85

-----  
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-				-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-				-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-				-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-				-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-				-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-				-0-



-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980  
-----

M 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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	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  
-----

11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			7
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			7
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			7
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		N	-0-			7
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			7
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			7

-----  
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674  
-----

11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			88
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			88
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			88
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-			88
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			88
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 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  
-----

11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-

-----  
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400  
-----

11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-

-----  
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553  
-----

11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3		N	-0-			-0-
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 3		N	-0-			-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	801 3		N	-0-			-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
*04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-	-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-	-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
-----												
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	-0-
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	-0-
-----												
LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-	-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-	-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	-0-
-----												
LISTER, JOE K. 503360												
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373												
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471												
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
MCCLURE, J.D. TRUST				540704							
MCCLURE-HELMS		WELL #:		1	RRCID -> 075041	COMPL. DATE 07/18/1977	TOTAL DEPTH 4209	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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MINGUS OIL & GAS				569683			CNTY: PALO PINTO			
WILBAR				4	RRCID -> 075692	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT		-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140			CNTY: PALO PINTO			
LEMLEY-GILMORE				1	RRCID -> 098710	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4032 - 4118		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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 #	-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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988			CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON ALPHA				1	RRCID -> 063531	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 2943 - 2958		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLAYPOOL, ROBBIE				1	RRCID -> 106100	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4050 - 4058		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NWG OPERATING LLC 616947															
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660															
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			60
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			60
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			60
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			60
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			60
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----															
BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537															
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388															
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217															
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			38
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			38
01		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			38
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-			38
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			38
*04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			38

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403										
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618										
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
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT	-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT	-0-
-----										
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702										
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT	-0-
-----										
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794										
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469										
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953										
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT	-0-
-----										
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082										
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342										
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403														
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956														
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050														
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063														
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494														
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088														
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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														
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998														
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PATTON EXPLORATION, INC. 643730															
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			1
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			1
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			1
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			1
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			1
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			1
-----															
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229															
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			6
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			6
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			6
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			6
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			6
*04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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															
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
01		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
03		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
*04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
-----															
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168															
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-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		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															
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
-----															
HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640														
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087						
11	1110 N	808	-0-	-302	-0-	808	2					N	-0-					-0-
12	1147 N	949	-0-	-198	-0-	949	2					N	-0-					-0-
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2					N	-0-					-0-
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	697	2					N	-0-					-0-
03	961 N	506	-0-	-455	-0-	506	2					N	-0-					-0-
04	840 N	615	-0-	-225	-0-	615	2					N	-0-					-0-
-----																		
PETEX HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168						
11	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2					N	-0-					-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2					N	-0-					-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2					N	-0-					-0-
02	1456 N	1167	-0-	-289	-0-	1167	2					N	-0-					-0-
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2					N	-0-					-0-
*04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2					N	-0-					-0-
-----																		
PETROBAL OMEGA 1, LLC MCCLURE J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	056672	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	920						Y	-0-					22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	920						Y	-0-					22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	920						Y	-0-					22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	920						Y	-0-					22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	920						Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	920						Y	-0-					22
-----																		
WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2445 - 2450						
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			-0-
-----												
WILLINGHAM W				WELL #:	W 2	RRCID ->	172574	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 2410 - 2600
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B ROGERS				WELL #:	B 1	RRCID ->	280914	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4242 - 4612
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			12
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			12
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			12
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			12

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307										
HALSELL RANCH		WELL #:		P 29	RRCID ->	287031	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	5001 - 5162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PITCOCK, INC.				665870										
GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478		
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-			-0-
F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4146 - 4150		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	437	2	6	9	N	5			40
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-			40
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			40
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-			40
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			40
04	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-			40
PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004		
LYON W.L.				679595										
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	ALLOW 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
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			18
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			18
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			18
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04		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															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629														
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278														
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098														
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			6
12		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			6
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			6
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-			6
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			6
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
-----														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645														
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			4
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			4
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			4
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			4
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			4
04		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														
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: PALO PINTO							
LEMLEY-VINCENT				WELL #:	1	RRCID ->	113522	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	4626	PERF.	2842 - 2850	
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PALO PINTO							
MERCER				WELL #:	1	RRCID ->	101909	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3636 - 3646	
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOUSTON, RAYMOND				WELL #:	2	RRCID ->	156532	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2275 - 2309	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214																	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SKY RESOURCES, INC. 786408 LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																	
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
-----																	
WILSON-HITTSO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504																	
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408												
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-	120
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-	120
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-	120
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-	120
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-	120
*04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	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												
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
04		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												
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
03		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-	-0-
-----												
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314												
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	-0-
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-	-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
STOVAL OPERATING CO. 824339												
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653												
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-	-0-
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-	-0-
02		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-	-0-
03		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2		N	-0-	-0-
04		450 N	228	-0-	-222	-0-	228	2		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339										
SINGLETON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 195779		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2978 - 2988		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
-----												
SINGLETON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 200559		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 4426		PERF. 2988 - 3177		
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
-----												
HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794		
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
01	279 N	172	-0-	-107	-0-	172 2		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2		N	-0-			-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688		
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
-----												
SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271		
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	27 2	35 9	N	32	183 1		40
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	11 2	35 9	N	32			72
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	5 2	35 9	N	32			104
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	15 2	32 9	N	29			133
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13 2	33 9	N	30			163
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	23 2	43 9	N	39			202
-----												
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692		
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
-----												
HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762		
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 2		N	-0-			-0-
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2		N	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	431 2		N	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
04	600 N	539	-0-	-61	-0-	539 2		N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
STOWALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 243958	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2682	- 2915				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		450 N	431	-0-	-19	-0-	431 2		N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			-0-
02		392 N	384	-0-	-8	-0-	384 2		N	-0-			-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
*04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
-----													
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID -> 265365	COMPL. DATE 04/15/2012	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 3850	- 3875				
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			-0-
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 3214	- 3220				
11		540 N	319	-0-	-221	-0-	10 1	309 2	N	-0-			-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	402 2	N	-0-			-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	28 1	399 2	N	-0-			-0-
02		308 N	294	-0-	-14	-0-	57 1	237 2	N	-0-			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04		420 N	15	-0-	-405	-0-	15 2		N	-0-			-0-
-----													
BALL		WELL #:		3	RRCID -> 172322	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3100	- 3120				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3418	- 3428				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 4129	PERF. N/A					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143																	
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12		248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01		341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02		308 N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
-----																	
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					210
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					210
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					210
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					210
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-	170	1			40
*04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1063	3	33	9	N	30					70
-----																	
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145																	
11		360 N	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-					32
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					32
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					32
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					32
03		310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					32
*04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					32

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																			
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
-----																			
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
THREE B, LP 857468 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250																			
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					6
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					6
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					6
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					6
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					6
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	35	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																			
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
-----																			
TRACER OPERATING, INC. 863965 SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876																			
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																			
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925 MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A																			
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	-0-					-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	10	1	22	3	Y	-0-					-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	16	1	30	3	Y	-0-					-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	Y	-0-					-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	22	3	Y	-0-					-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925										
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204										
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	58	1	134	3	-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	46	1	105	3	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	84	1	159	3	-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	47	1	92	3	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	172	1	97	3	-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	125	1	179	3	-0-
-----										
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545										
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					49
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	49
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					49
03	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	1			49
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					49
-----										
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
-----										
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507 JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054										
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3		N	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-
-----										
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256										
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507																			
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001																			
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362																			
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	-0-	199	2				N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	-0-	160	2				N	-0-					-0-
*04	180	N	149	-0-	-31	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-
-----																			
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A																			
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-
-----																			
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A																			
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	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																			
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-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																			
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PAM (CHESTER)		68715 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
SOUTH GREEN		WELL #: 592		RRCID -> 273802		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4505 - 4526		
M	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
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH GREEN		WELL #: 611		RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904		PERF. 4496 - 4512		
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-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH GREEN "54"		WELL #: 3		RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 4629		PERF. 4509 - 4534		
11	679 S	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-			189
12	775 S	689	-0-	-86 B	-0-	689 3		N	-0-			189
01	899 S	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			189
02	443 S	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-			189
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	597 S	597	-0-	-0- B	-0-	597 3		N	-0-			189
04	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			189
-----												
PANNEL (MISS.)		68957 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
GREEN, W. H., EST. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 203509		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4380 - 4505		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARKS (LAKE SAND)		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
PARKS, J.W. "A"		WELL #: 93		RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3422 - 3438		
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		Y	-0-			-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		Y	-0-			-0-
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		Y	-0-			-0-
02	1820 N	1785	-0-	-35	-0-	1785 2		Y	-0-			-0-
03	2015 N	1785	-0-	-230	-0-	1785 2		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1802	-0-	-148	-0-	1802 2		Y	-0-			-0-
-----												
PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3500 - 3510		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.// 69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974														
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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								
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
GREEN, H.		WELL #:		2	RRCID -> 177816	COMPL. DATE 03/00/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 1651 - 1659			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

PARSONS (GRAY)				69450 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN				
3 S PRODUCTION, INC.				953796							
PARSONS, I. M. "M"		WELL #:		15	RRCID -> 283830	COMPL. DATE 07/08/2020	TOTAL DEPTH 3191	PERF. 3106 - 3110			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PAT (CADD0)				69530 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY				800281							
HARLOW, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 130847	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2349 - 2405			
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		88
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		88
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		88
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		88
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		88
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		88

  

PAT KAHAN (MISS)				69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY				042398							
HANNA		WELL #:		1	RRCID -> 120878	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3771 - 3779			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

  

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: EASTLAND				
MULLOY, J.J.		WELL #:		2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3811 - 3820			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

MULLOY, J. J.				WELL #:	6	RRCID -> 134878	COMPL. DATE 10/27/1987	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3595 - 3768		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
MULLOY, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	134881	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3590 - 3630
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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
11	420 #	253	-0-	-167	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
12	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2		Y	-0-		-0-
01	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2		Y	-0-		-0-
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	307	2		Y	-0-		-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-		-0-
*04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-		-0-
-----												
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RONNING GAS AND OIL LLC		727054										
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834
11	14B2 EXT	110	-0-	110	-0-	103	3	7 9	N	6		27
12	231 R	67	-0-	-164	-0-	67	3		N	-0-		27
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		27
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-		27
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-		27
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-		27
-----												
PAUL A. WHITE (STRAWN)		69741 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812										
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAUL A. WHITE (STRAWN) SOUTHERN EXPLORATION, INC. STEPHENS "21"		//CONT.// //CONT.//		69741 500 803812	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:		1	RRCID -> 249366	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 2926	- 2942				
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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PEASTER (ATOKA SAND) OWL CREEK OPERATING CO., INC. PLUMLEE UNIT				70002 200 629889	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
		WELL #:		1	RRCID -> 083450	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH 5609	PERF. 5456	- 5510				
11	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	64 1	472 2		N	-0-			12
12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	62 1	485 2		N	-0-			12
01	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	55 1	489 2		N	-0-			12
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	51 1	331 2		N	-0-			12
03	558 N	430	-0-	-128 B	-0-	39 1	391 2		N	-0-			12
04	540 N	484	-0-	-56 B	-0-	44 1	440 2		N	-0-			12
OXXN PLUMLEE				630579		RRCID -> 122484	COMPL. DATE 08/22/1986	TOTAL DEPTH 4372	PERF. 3870	- 3880			
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04	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			
11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2			N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2			N	-0-			-0-
04	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			
11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2			N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PEASTER (BIG SALINE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP GREENMAN "B"				70002 500 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
		WELL #:		3 C	RRCID -> 085084	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 5026	- 5036				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

PEASTER (BIG SALINE) ATOKA OPERATING, INC. MCCARTY		//CONT.//	70002 500 036606	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	2		N	-0-					-0-
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-					-0-
01		1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	2		N	-0-					-0-
02		896 N	655	-0-	-241	-0-	655	2		N	-0-					-0-
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-					-0-
04		960 N	954	-0-	-6	-0-	954	2		N	-0-					-0-
-----																
OWL CREEK OPERATING CO., INC. VINCENT																
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
		PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009														
-----																
OXXN POPE "B"																
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ROBERTSON																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04		14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-					12
-----																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. NEELEY JINKENS																
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	961	3	29	9	N	26				94
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-				94
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1136	3	63	9	N	57				151
02		924 N	536	-0-	-388	-0-	536	3			N	-0-				151
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-				151
*04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-				151
-----																
WISE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS NOEL																
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	76	1	714	2	N	-0-				56
12		1240 N	815	-0-	-425	-0-	155	1	660	2	N	-0-				56
01		868 N	700	-0-	-168	-0-	127	1	573	2	N	-0-				56
02		728 N	583	-0-	-145	-0-	117	1	466	2	N	-0-				56
03		806 N	594	-0-	-212	-0-	54	1	540	2	N	-0-				56
04		690 N	500	-0-	-190	-0-	96	1	404	2	N	-0-				56

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		933825									
RUDOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		135	1	N	-0-		75	
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		272	1	N	-0-		75	
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		256	1	N	-0-		75	
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		236	1	N	-0-		75	
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1192	2	N	-0-		75	
04	960 N	585	-0-	-375	-0-		113	1	N	-0-		75	
-----													
REYNOLDS, NOEL		WELL #:		1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1050 - 1080		
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377	2	N	-0-		74	
12	1333 N	1082	-0-	-251	-0-		1082	2	N	-0-		74	
01	1488 N	577	-0-	-911	-0-		577	2	N	-0-		74	
02	1288 N	479	-0-	-809	-0-		479	2	N	-0-		74	
03	1085 N	645	-0-	-440	-0-		645	2	N	-0-		74	
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2	N	-0-		74	
-----													
OXXN MYERS		630579		WELL #:		1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5480 - 5490
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	2	N	-0-		-0-	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2	N	-0-		-0-	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	2	N	-0-		-0-	
04	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		
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2	N	-0-		-0-	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2	N	-0-		-0-	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	2	N	-0-		-0-	
04	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		
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2	N	-0-		-0-	
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1088	2	N	-0-		-0-	
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1088	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1088	2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
MULKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3562 - 3578	
M	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
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		14
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		14
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----											
WADE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 124886		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4308 - 4367	
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521		PERF. 5100 - 5106	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAGO LINDO		WELL #: 1		RRCID -> 114293		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 5593		PERF. 4263 - 4314	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PEEL-WHITE (STRAWN)		70223 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BYRNE OIL COMPANY		119795									
JOHNSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 121302		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 1856		PERF. 1792 - 1802	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-		-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-		-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		24
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2	N	-0-		24
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		24
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	417	2	N	-0-		24
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		24
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		24

PENN (RANGER)		70490 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MCBEE, CYNTHIA K.		537714									
MCBEE - THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 108797		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2982 - 3000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE)		70500 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 132296		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 3686		PERF. 3368 - 3385	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

TARPON OIL & GAS CO.		836178									
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267545		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3616 - 3624	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		19
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		19
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		19
02	280 N	98	-0-	-182	-0-	98	3	N	-0-		19
03	310 N	15	-0-	-295	-0-	15	3	N	-0-		19
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		19

PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991		PERF. 3262 - 3270	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERINI "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERINI		WELL #: 1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/02/1986		TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHOOBIE (SHALE)		71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
COHEN		WELL #: 1		RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764							
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-				40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT				40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT				40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT				40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT				40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT				40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT				40

PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486													
GRAGG, DENO		WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		026646													
BRIDGES L.L.		WELL #: 1		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A							
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	428	1	750	2	N	-0-				103
12	1116 N	652	-0-	-464	-0-	218	1	434	2	N	-0-				103
01	1116 N	703	-0-	-413	-0-	251	1	452	2	N	-0-				103
02	1008 N	347	-0-	-661	-0-	157	1	190	2	N	-0-				103
03	651 N	302	-0-	-349	-0-	93	1	209	2	N	-0-				103
04	690 N	380	-0-	-310	-0-	122	1	258	2	N	-0-				103

BRIDGES		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221							
11	690 N	309	-0-	-381	-0-	112	1	197	2	N	-0-				2
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	288	1	575	2	N	-0-				2
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	288	1	519	2	N	-0-				2
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	105	1	127	2	N	-0-				2
03	868 N	489	-0-	-379	-0-	151	1	338	2	N	-0-				2
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	413	1	878	2	N	-0-				2

BLACK BANDANA LLC		072506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090							
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				30
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				30
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	Y	6				36
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1				37
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	Y	10	13	1		34
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	406	3	2	9	Y	2				36

RICKELS		WELL #: 2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982							
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				48
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				48
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	84	3	4	9	Y	4				52
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8				60
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	82	3	12	9	Y	11	17	1		54
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	81	3	1	9	Y	1				55

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506								
RICKELS		WELL #:		3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 - 4178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-		861 3	4 9	N	4		30
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1040 3	10 9	N	9		39
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1020 3	73 9	Y	66	53 1	52
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 3		Y	-0-		52
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-		934 3	12 9	Y	11	16 1	47
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-		868 3	2 9	Y	2		49
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224 - 4280	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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	
11	90 N	4	-0-	-86	-0-		4 3		N	-0-		-0-
12	155 N	11	-0-	-144	-0-		11 3		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-		7 3		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
-----												
G & F OIL, INC.				292000								
CARTER A		WELL #:		7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268 - 4340	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2		N	-0-		6
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2		N	-0-		6
01	217 N	107	-0-	-110	-0-		107 2		N	-0-		6
02	196 N	129	-0-	-67	-0-		129 2		N	-0-		6
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 2		N	-0-		6
04	90 N	54	-0-	-36	-0-		54 2		N	-0-		6
-----												
GANNETT OPERATING LLC				293813								
CAUDILL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF. 4131 - 4276	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
LEXGAS, INC.				500222								
BEST, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4206 - 4232	
11	240 N	221	-0-	-19	-0-		221 2		N	-0-		-0-
12	372 N	239	-0-	-133	-0-		239 2		N	-0-		-0-
01	372 N	280	-0-	-92	-0-		280 2		N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N	-0-		-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-		238 2		N	-0-		-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		N	-0-		-0-



PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222										
BRIDGES, IMA		WELL #:		2	RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4186 - 4206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	690 N	410	-0-	-280	-0-	410	2			N	-0-			-0-
12	713 N	380	-0-	-333	-0-	380	2			N	-0-			-0-
01	713 N	230	-0-	-483	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	392 N	121	-0-	-271	-0-	121	2			N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
-----														
BRIDGES, IMA		WELL #:		3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4168 - 4190		
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-
-----														
BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	4189 - 4220		
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-			8
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			8
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-			8
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-			8
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			8
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			8
-----														
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220		
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-			-0-
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-			-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
-----														
CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-			-0-
-----														
CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214		
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
SOUTH GRAFORD				WELL #: 2	RRCID -> 284200	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 4894	PERF. 4628	- 4668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: COMANCHE					
M.I.T.				WELL #: 1	RRCID -> 150206	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 4406	PERF. 4182	- 4200					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

RUTLEDGE, KENNY				739150					CNTY: COMANCHE					
PIERSON,NORM				WELL #: 6	RRCID -> 113534	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2726	- 2740					
11	DLQ G-10	25	-0-	25	732	2 1	23 2	Y	-0-					19
12	0	25	-0-	25	757	3 1	22 2	Y	-0-					19
01	0	25	-0-	25	782	2 1	23 2	Y	-0-					19
02	0	24	-0-	24	806	2 1	22 2	Y	-0-					19
03	0	27	-0-	27	833	1 1	26 2	Y	-0-					19
04	0	NO RPT	-0-	-0-	833			Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM				WELL #: 1	RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH 2992	PERF. 2752	- 2762					
11	DLQ G-10	26	-0-	26	722	2 1	24 2	Y	-0-					19
12	0	25	-0-	25	747	2 1	23 2	Y	-0-					19
01	0	25	-0-	25	772	3 1	22 2	Y	-0-					19
02	0	25	-0-	25	797	3 1	22 2	Y	-0-					19
03	0	26	-0-	26	823	1 1	25 2	Y	-0-					19
04	0	NO RPT	-0-	-0-	823			Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM				WELL #: 2	RRCID -> 113536	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2785	- 2793					
11	DLQ G-10	26	-0-	26	749	2 1	24 2	Y	-0-					19
12	0	25	-0-	25	774	2 1	23 2	Y	-0-					19
01	0	25	-0-	25	799	2 1	23 2	Y	-0-					19
02	0	25	-0-	25	824	3 1	22 2	Y	-0-					19
03	0	26	-0-	26	850	26 2		Y	-0-					19
04	0	NO RPT	-0-	-0-	850			Y	NO RPT					19

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2802 - 2812		
M	ALLOW 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
11	DLQ G-10	26	-0-	26	746	3	1	23	2	Y	-0-			23
12	0	25	-0-	25	771	2	1	23	2	Y	-0-			23
01	0	25	-0-	25	796	2	1	23	2	Y	-0-			23
02	0	24	-0-	24	820	3	1	21	2	Y	-0-			23
03	0	26	-0-	26	846	26	2			Y	-0-			23
04	0	NO RPT	-0-	-0-	846					Y	NO RPT			23
-----														
HOWELL, F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2774 - 2786				
11	DLQ G-10	44	-0-	44	1213	4	1	40	2	Y	-0-			2
12	0	42	-0-	42	1255	4	1	38	2	Y	-0-			2
01	0	42	-0-	42	1297	4	1	38	2	Y	-0-			2
02	0	42	-0-	42	1339	5	1	37	2	Y	-0-			2
03	0	42	-0-	42	1381	1	1	41	2	Y	-0-			2
04	0	NO RPT	-0-	-0-	1381					Y	NO RPT			2
-----														
PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091		PERF. 2784 - 2798				
11	DLQ G-10	25	-0-	25	149	2	1	23	2	Y	-0-			58
12	0	25	-0-	25	174	2	1	23	2	Y	-0-			58
01	0	25	-0-	25	199	2	1	23	2	Y	-0-			58
02	0	24	-0-	24	223	3	1	21	2	Y	-0-			58
03	0	26	-0-	26	249	1	1	25	2	Y	-0-			58
04	0	NO RPT	-0-	-0-	249					Y	NO RPT			58
-----														
HOWELL, F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2750 - 2764				
11	DLQ G-10	44	-0-	44	250	3	1	41	2	Y	-0-			5
12	0	42	-0-	42	292	4	1	38	2	Y	-0-			5
01	0	43	-0-	43	335	4	1	39	2	Y	-0-			5
02	0	43	-0-	43	378	5	1	38	2	Y	-0-			5
03	0	41	-0-	41	419	41	2			Y	-0-			5
04	0	NO RPT	-0-	-0-	419					Y	NO RPT			5
-----														
PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3656 - 4092		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			67
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			67
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			67
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			67
-----														
PIONEER, N. (CADDO)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2572 - 2582		
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	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	14B2 EXT	13	-0-	-13	13	13	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					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	ALLOW CODE	GAS 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
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
-----														
SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552				
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	92	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT			-0-
-----														
BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604				
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT			-0-
-----														
SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576				
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	33	3	13	9	N	12			157
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	38	3	13	9	N	12			169
01	111	111	-0-	-0-	-0-	99	3	12	9	N	11			204
02	14B2 EXT	57	-0-	57	57	44	3	13	9	N	12			193
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			193
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			193
-----														
PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LINK NW -52		WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920				
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-			-0-
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-			-0-
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-			-0-
02	784 N	745	-0-	-39	-0-	745	3			N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	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	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	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	
11	1500 N	1172	-0-	-328	-0-	993	2	179	9	N	163	155	1	37
12	1333 N	853	-0-	-480	-0-	772	2	81	9	N	74			111
01	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	895	2	363	9	N	330	369	1	72
02	1092 N	897	-0-	-195	-0-	733	2	164	9	N	149	167	1	54
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	713	2	245	9	N	223	235	1	42
04	1230 N	862	-0-	-368	-0-	662	2	200	9	N	182	166	1	58

PITTMAN (CADD)				71745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.				453142										
EASTER BROTHERS				WELL #:	3	RRCID ->	128501	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3938 - 3958	
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-

PITTMAN (LAKE SAND)				71745 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.				881442										
PITTMAN 826				WELL #:	1	RRCID ->	065998	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	N/A	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20														

PITZ (DUFFER)				71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
BLOXOM, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	157963	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	3866 - 3872	
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	166237	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3907 - 3932	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	260	-0-	-112	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861				
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
-----												
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922				
11	480 N	11	-0-	-469	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910				
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		Y	-0-			-0-
12	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258 2		Y	-0-			-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	867	-0-	-365	-0-	867 2		Y	-0-			-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-			-0-
*04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		Y	-0-			-0-
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940				
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	460 2		N	-0-			-0-
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2		N	-0-			-0-
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 2		N	-0-			-0-
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886				
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			61
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			61
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			61
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			61
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			61
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			61
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920				
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			42
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			42
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			42
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			42
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			42
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926								
11	13 N	6	-0-	-7	-0-		6 2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-		3 2			N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2			N	-0-					-0-
-----																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955								
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907								
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					157
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2			N	-0-					157
-----																
FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870								
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
01	12 N	9	-0-	-3	-0-		9 2			N	-0-					42
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-					42
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-					42
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2			N	-0-					42
-----																
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862								
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-		899 2	2 9		N	2					164
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1080 2	8 9		N	7					171
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-		950 2	14 9		N	13					184
02	840 N	607	-0-	-233	-0-		607 2			N	-0-					184
03	1054 N	986	-0-	-68	-0-		979 2	7 9		N	6	169 1				21
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-		933 2	1 9		N	1					22

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	555	2	19	9	N	17					215
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	623	2	10	9	N	9	161	1			63
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					71
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	390	2	8	9	N	7					78
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10					88
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	N	9					97

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

11	2460 X	2426	-0-	-34	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2384	-0-	-76	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

11	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1091	2	165	9	N	150	171	1			104
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1186	2	143	9	N	130	182	1			52
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1344	2	138	9	N	125					177
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1059	2	121	9	N	110	170	1			117
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1352	2	151	9	N	137	187	1			67
04	1440 N	1202	-0-	-238	-0-	1073	2	129	9	N	117					184

RANDALL, T. WELL #: 3 RRCID -> 281619 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 MCNALLEEN OIL CO., INC. 555040  
 MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			87
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			87
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			87
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-			87
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			87
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			87

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			53
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			53
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			53
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			53
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			53
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			53

CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
12	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	1609	-0-	-967	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
*04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			-0-

PETEX 659782  
 ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
*03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B DENY	-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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
-----											
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854			
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	2	N	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
02	616 N	212	-0-	-404	-0-	212	2	N	-0-		-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
-----											
BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904			
11	630 N	377	-0-	-253	-0-	351	2	26 9 N	24		85
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	540	2	109 9 N	99		184
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	624	2	106 9 N	96		280
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	488	2	58 9 N	53	166 1	167
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	654	2	79 9 N	72		239
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	740	2	48 9 N	44	163 1	120
-----											
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B DENY	-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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		70
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		70
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
-----											
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890			
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2	N	-0-		-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
-----											
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		46
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		46
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		46
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117 2		N	-0-		46
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		46
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		46
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		7
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		7
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		7
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		7
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		7
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		7
-----											
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		123
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		123
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		123
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		123
-----											
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
-----											
CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914	
11	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	952 2	61 9	N	55		69
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		69
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1078 2	22 9	N	20		89
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	792 2	37 9	N	34	114 1	9
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		9
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		9

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
11	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
-----													
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980					
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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
04	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					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	163	1	30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123			153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128	168	1	113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	173	129	1	157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	170	1	37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	235	159	1	113
-----													
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956					
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2	N	-0-		-0-	
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-	
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-	
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-	
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
-----													
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944					
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		107	
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		107	
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		107	
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2	N	-0-	60	1	47
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	272	2	N	66	9		107
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			107
-----													
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100					
11	810	N	648	-0-	-162	-0-	648	2	N	-0-		4	
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		4	
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		4	
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	552	2	N	-0-		4	
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		4	
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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	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
11		1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
02		1176 N	996	-0-	-180	-0-	996 2		N	-0-			-0-
*03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
*04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

11		210 N	95	-0-	-115	-0-	95 2		N	-0-			61
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			61
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			61
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			61
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			61
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			61

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
*04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			124

KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894

11		990 N	923	-0-	-67	-0-	923 2		N	-0-			28
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			28
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	931 2	15 9	N	14			42
02		868 N	819	-0-	-49	-0-	819 2		N	-0-			42
*03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			42
*04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			42

PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		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

11		450 N	240	-0-	-210	-0-	240 2		N	-0-			55
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			55
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			55
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	178 2	22 9	N	20			75
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			75
*04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	785 2	26 9	N	24			99

MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824

11		630 N	510	-0-	-120	-0-	510 2		N	-0-			57
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			57
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			57
02		476 N	327	-0-	-149	-0-	327 2		N	-0-			57
*03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			57
*04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 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	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
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B DENY	-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			
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	2	N	-0-		147
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		147
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		147
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		147
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		147
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		147
-----											
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B DENY	-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			
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	153	2	N	131		131
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		131
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		131
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		131
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		131
-----											
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	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			
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		26
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		26
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		26
02	868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2	N	-0-		26
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		26
*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	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
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
02	728 N	582	-0-	-146	-0-	582 2		N	-0-			-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4016 - 4066		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3856 - 3884		
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	548 2		N	-0-			84
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			84
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	556 2	55 9	N	50			134
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	1 5		133
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			133
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			133

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980		
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	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		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3822 - 3910		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-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								
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					26
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					26
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					26
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					26
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					26
*04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					26
-----																
BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					53
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					53
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					53
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53
-----																
HARRELL "4" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	45	1			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					69
-----																
CHRISTESSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968								
11	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-	
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	
-----											
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980			
11	570 N	425	-0-	-145	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	
02	392 N	68	-0-	-324	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
-----											
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980			
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	283	2	N	34	34	
02	504 N	345	-0-	-159	-0-	345	2	N	-0-	34	
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	34	
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	34	
-----											
POST OAK OPERATING, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930			
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	23	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	23	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	23	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	23	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	23	
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	23	
-----											
SAFARI RESOURCES, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936			
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	21	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	21	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	21	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	21	
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	21	
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	21	
-----											
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920			
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	33	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	33	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	33	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	33	
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	33	
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	33	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194										
HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890				
M	O	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
11	100	N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			8
12	103	N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-			8
01	104	N	104	-0-	-0-	104	2	N	-0-			8
02	86	N	86	-0-	-0-	86	2	N	-0-			8
*03	100	N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			8
*04	101	N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			8
-----												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550										
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4008 - 4014		
11	90	N	56	-0-	-34	56	2	N	-0-			41
12	48	N	48	-0-	-0-	48	2	N	-0-			41
01	93	N	76	-0-	-17	76	2	N	-0-			41
02	62	N	62	-0-	-0-	62	2	N	-0-			41
*03	169	N	169	-0-	-0-	169	2	N	-0-			41
*04	161	N	161	-0-	-0-	161	2	N	-0-			41
-----												
HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077		PERF. 3966 - 4012		
11	270	N	251	-0-	-19	251	2	N	-0-			-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	390	N	369	-0-	-21	369	2	N	-0-			-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3960 - 4050		
11	42	N	42	-0-	-0-	42	2	N	-0-			17
12	40	N	40	-0-	-0-	40	2	N	-0-			17
01	39	N	39	-0-	-0-	39	2	N	-0-			17
02	38	N	38	-0-	-0-	38	2	N	-0-			17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	30	N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT			17
-----												
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 3824 - 3852		
11	14B2	EXT	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3890 - 3906		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615										
CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	12
-----										
KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930										
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			17
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			17
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			17
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	17
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			NO RPT	17
-----										
TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910										
11	14B2 EXT	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	13
-----										
DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992										
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----										
TRACER OPERATING, INC. 863965										
COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170										
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			55
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2			55
01	620 N	362	-0-	-258	-0-	362	2			55
02	588 N	249	-0-	-339	-0-	249	2			55
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			55
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			55

OIL AND GAS DIVISION

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES  
 BARNETT ENERGY, INC. 051290  
 SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
 WHITFIELD-GAETON WELL #: 3 RRCID -> 288138 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796

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
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX 659782  
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	4690	-0-	1690	1690	4690 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	2528	-0-	-572	1118	2528 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	2359	-0-	-741	377	2359 2		N	-0-			-0-
02	2520	1807	-0-	-713	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
03	2790	2480	-0-	-310	-0-	2480 2		N	-0-			-0-
04	2700	2409	-0-	-291	-0-	2409 2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			20
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			20
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			20
02	616 N	292	-0-	-324	-0-	292 2		N	-0-			20
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2	1 9	N	1	21 1		-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

M	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
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.		427649		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A
WHITESIDE												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WHITESIDE		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELDON "A"		878925		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	2		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
-----												
POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3669 - 3690
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	188	1	440	3	Y	-0-	41
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	237	1	534	3	Y	-0-	41
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	303	1	573	3	Y	-0-	41
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	309	1	598	3	Y	-0-	41
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-	41
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	320	1	460	3	Y	-0-	41
-----												
POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
EXTECH OPERATING, LLC		257019		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4194 - 4212
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-		-0-
01	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	3		N	-0-		-0-
02	364 N	171	-0-	-193	-0-	171	3		N	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
-----												
VIETH, F. "D"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
VIETH, F. "B"		257019		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596		PERF. 4362 - 4401
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-		-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3		N	-0-		-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-		-0-
-----												
VIETH, F. "A"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
VIETH, F. "A"		257019		WELL #: 1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4352 - 4398
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-		-0-
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3		N	-0-		-0-
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3		N	-0-		-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-		-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-		-0-
04	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 LEXGAS, INC. 500222  
 BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TRUST OIL CO. 872124  
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462  
 JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116

11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	264 1	992 2	N	-0-			32
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	273 1	993 2	N	-0-			32
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	273 1	1061 2	N	-0-			32
02	1176 N	667	-0-	-509	-0-	246 1	421 2	N	-0-			32
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	272 1	1029 2	N	-0-			32
*04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	264 1	1031 2	N	-0-			32

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

11	180 N	177	-0-	-3	-0-	65 1	112 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	56 1	107 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	61 1	111 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	64 1	101 3	Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	68 1	104 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	71 1	105 3	Y	-0-			-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	292 1	509 3	Y	-0-			-0-
12	837 N	709	-0-	-128	-0-	242 1	467 3	Y	-0-			-0-
01	837 N	756	-0-	-81	-0-	267 1	489 3	Y	-0-			-0-
02	756 N	719	-0-	-37	-0-	279 1	440 3	Y	-0-			-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	319 1	487 3	Y	-0-			-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	336 1	492 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

11	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	543 1	946 3	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	485 1	937 3	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	490 1	897 3	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1302	-0-	-98	-0-	504 1	798 3	Y	-0-			-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	681 1	1040 3	Y	-0-			-0-
*04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	644 1	945 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
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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  
 -----

11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	-0-	110	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	111	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	-0-	104	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	119	1	182	3	Y	-0-					-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	190	3	Y	-0-					-0-

-----  
 MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799  
 -----

11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	100	3	Y	-0-					3
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	50	1	96	3	Y	-0-					3
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	52	1	94	3	Y	-0-					3
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	-0-	39	1	61	3	Y	-0-					3
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	45	1	68	3	Y	-0-					3
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	54	1	78	3	Y	-0-					3

-----  
 BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084  
 -----

11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-	87	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	230	3	Y	-0-					-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	201	3	Y	-0-					-0-

-----  
 PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

-----  
 WINFIELD OPERATING COMPANY 931940  
 HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011  
 -----

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

M O	ALLOW 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
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	66	1	479	3	N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	3	N	-0-			-0-
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	45	1	78	3	Y	-0-			6
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	44	1	85	3	Y	-0-			6
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	3	Y	-0-			6
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	45	1	71	3	Y	-0-			6
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	3	Y	-0-			6
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	52	1	76	3	Y	-0-			6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	3	Y	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	23	1	33	3	Y	-0-			-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8



POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.//		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
MURRAY, BILL		WELL #: 4		RRCID -> 079560		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	153	1	266	3	Y	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	169	1	327	3	Y	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	133	1	243	3	Y	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	183	1	289	3	Y	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	206	1	315	3	Y	-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	195	1	286	3	Y	-0-

POOLVILLE, SW. (CADD)		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		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	89
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	89
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	89
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	10	99
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	99
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	99

OXXN		630579						CNTY: PARKER		
HODGES		WELL #: 1 T		RRCID -> 101548		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC		714311						CNTY: PARKER		
MCBRYDE		WELL #: 1		RRCID -> 100259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538		
11	14B2 EXT	7	-0-	7	11	7	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	14	3	2	N	-0-	-0-
01	16 R	2	-0-	-14	-0-	2	2	N	-0-	-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510								
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-444		N	NO RPT	44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-444		N	NO RPT	44
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-444		N	NO RPT	44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-444		N	NO RPT	44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-444		N	NO RPT	44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-444		N	NO RPT	44

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990						CNTY: PARKER		
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 102340		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	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								
11	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2		N	-0-					-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2		N	-0-					-0-
01	744 N	741	-0-	-3	B	-0-	741	2		N	-0-					-0-
02	672 N	640	-0-	-32	B	-0-	640	2		N	-0-					-0-
03	744 N	686	-0-	-58	B	-0-	686	2		N	-0-					-0-
04	720 N	663	-0-	-57	B	-0-	663	2		N	-0-					-0-
-----																
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)		72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
GREENMAN B		WELL #: 3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370								
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
POOLVILLE, WEST (ATOKA)		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
WEEKS		WELL #: 1		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
VIETH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405								
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889														
WOODY, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116								
11	150 N	144	-0-	-6		-0-	17	1	127	2	N	-0-				9
12	161 N	161	-0-	-0-		-0-	18	1	143	2	N	-0-				9
01	155 N	30	-0-	-125		-0-	3	1	27	2	N	-0-				9
02	78 N	78	-0-	-0-		-0-	10	1	68	2	N	-0-				9
03	155 N	86	-0-	-69		-0-	8	1	78	2	N	-0-				9
*04	159 N	159	-0-	-0-		-0-	15	1	144	2	N	-0-				9

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451  
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
04	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

11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-		-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-			-0-
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-		-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-		-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-			-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-		-0-			-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	31	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	42	1	65	3	Y	-0-			-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	46	1	67	3	Y	-0-			-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	117	1	204	3	Y	-0-			20
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	104	1	201	3	Y	-0-			20
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	108	1	199	3	Y	-0-			20
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	115	1	181	3	Y	-0-			20
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	121	1	185	3	Y	-0-			20
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	134	1	197	3	Y	-0-			20

VIETH, BENNY 885580  
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288340 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447

11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE OGLETREE LLC 103274  
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

11	0 W	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2021

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

11	0 W	60	-0-	60	488	60	2			N	-0-					-0-
12	0 W	33	-0-	33	521	33	2			N	-0-					-0-
01	0 W	28	-0-	28	549	28	2			N	-0-					-0-
02	0 W	45	-0-	45	594	45	2			N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	594					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	594					N	NO RPT					-0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

11	0 W	59	-0-	59	491	59	2			N	-0-					-0-
12	0 W	40	-0-	40	531	40	2			N	-0-					-0-
01	0 W	27	-0-	27	558	27	2			N	-0-					-0-
02	0 W	42	-0-	42	600	42	2			N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT					-0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

11	0 W	-0-	-0-	-0-	233					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	233					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	233					N	NO RPT					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	233					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2021

OIL AND GAS DIVISION

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. GUEST, J				72511 500 863965	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
				WELL #: 3	RRCID -> 277646	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 3980	- 4010			
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
-----												
POPP				WELL #: 5	RRCID -> 282561	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4379	- 4382			
11		270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
12		279 N	192	-0-	-87 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
02		196 N	139	-0-	-57 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
*04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
-----												
POPP				WELL #: 8	RRCID -> 282578	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 4454	PERF. 4329	- 4332			
11		270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
12		279 N	192	-0-	-87 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
02		196 N	139	-0-	-57 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
*04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
-----												
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"				72518 200 099280	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
				WELL #: 4RC	RRCID -> 199346	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4078	- 4086			
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-			-0-
-----												
ASHBY				WELL #: 3RC	RRCID -> 199347	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4089	- 4106			
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			33
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			33
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			33
02		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	N	-0-			33
03		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2	N	-0-			33
04		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-			33
-----												
POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY				72518 333 099280	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
				WELL #: 13RC	RRCID -> 122976	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH 4139	PERF. 3926	- 3934			
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	Y	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	Y	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	Y	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280										
ASHBY -14-		WELL #:		14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882				
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
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2			Y	-0-			-0-
12		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2			Y	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 2			Y	-0-			-0-
03		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2			Y	-0-			-0-
04		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
HARALSON		WELL #:		16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882				
11		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2			N	-0-			14
12		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2			N	-0-			14
01		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2			N	-0-			14
02		336 N	45	-0-	-291 B	-0-	45 2			N	-0-			14
03		496 N	47	-0-	-449 B	-0-	47 2			N	-0-			14
04		360 N	196	-0-	-164 B	-0-	196 2			N	-0-			14
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125				
11		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2			N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2			N	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2			N	-0-			-0-
02		140 N	110	-0-	-30 B	-0-	110 2			N	-0-			-0-
03		124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43 2			N	-0-			-0-
*04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048				
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
04		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				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
ASHBY 9X		WELL #:		1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000				
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2			N	-0-			58
12		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2			N	-0-			58
01		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2			N	-0-			58
02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			N	-0-			58
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-			58
*04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2			N	-0-			58

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03		62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04		60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----															
ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4040 - 4046			
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
-----															
ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006			
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			78
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			78
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			78
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			78
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			78
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			78
-----															
ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 - 4114			
11		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
SKY RESOURCES, INC.		786408													
ASHBY, J. J. 10		WELL #:		1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	4028 - 4034			
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		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		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			
11		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			18
12		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			18
01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			18
02		140 N	86	-0-	-54 B	-0-	86	3			N	-0-			18
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			18
*04		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		72518 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
SEAMAN, L. E. "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 282991		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3917 - 3927	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486									
DABNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214846		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 4050 - 4080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		308
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		316
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	4	N	3	9	319
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	52	4	N	7	9	326
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	63	4	N	7	9	333
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		333

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689						CNTY: PALO PINTO			
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #: 4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687		PERF. 4100 - 4150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
12	651 N	419	-0-	-232	-0-	419	2	N	-0-		-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-		-0-
02	504 N	139	-0-	-365	-0-	139	2	N	-0-		-0-
03	434 N	136	-0-	-298	-0-	136	2	N	-0-		-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARWITZ, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018099		COMPL. DATE 08/09/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2540 - 2644	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875  
 NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					27
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					27
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
*03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					27
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					32
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					32
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
*03	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					32
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON													
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521													
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762													
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
11		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		Y	-0-			183
12		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-			183
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			183
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			183
*03		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		Y	-0-			183
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			183
-----													
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694													
11		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		Y	-0-			172
12		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-			172
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			172
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			172
*03		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		Y	-0-			172
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			172
-----													
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654													
11		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			63
12		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			63
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
*03		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			63
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
-----													
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786													
11		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			8
12		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			8
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
*03		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			8
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----													
PRIDDY (CADDO) 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													
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-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444													
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-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
HAYTER, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
FULLER, K. W.		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PUTNAM, N. (CADDO 3250)		73511 310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		WELL #: 767534		RRCID -> 148356		COMPL. DATE 09/10/1981		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255			
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----											
SPENCE ENERGY COMPANY		809332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
GEORGE, KENNETH		WELL #: 4		RRCID -> 201674		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524			
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----											
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/22/2007											
-----											
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/18/2019 - PLUGGED 04/18/19											

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-				-0-
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-				-0-
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-				-0-
02	1848 N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2			N	-0-				-0-
*03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		RRCID -> 237257		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4122		PERF. 3876 - 3895					
PRUET		WELL #: 1													
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-				12
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				12
01	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-				12
02	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				12

ROCK OPERATING		722855		RRCID -> 088084		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3833 - 3838					
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #: 1													
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-				-0-
02	504 N	304	-0-	-200	-0-	304	2			N	-0-				-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-				-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095													
LEE, BRENDA		WELL #: 1		RRCID -> 124884		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4010 - 4032					
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
04	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						
		146680													
		WELL #:		2		RRCID -> 122892		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3954 - 4002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
11		2640 N	672	-0-	-1968	-0-	672	3		N	-0-			195	
12		1705 N	727	-0-	-978	-0-	727	3		N	-0-	164	1	31	
01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	3	28	9	N	25		56	
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1369	3	12	9	N	11		67	
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2229	3	14	9	N	13		80	
04		2340 N	1997	-0-	-343	-0-	1983	3	14	9	N	13		93	
-----															
PYWACKET, (DUFFER)															
		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
		835707													
		WELL #:		14		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3564 - 3578			
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
		BALL		WELL #:		20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3562 - 3608	
-----															
11		960 N	880	-0-	-80	-0-	28	1	852	2	N	-0-		-0-	
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	82	1	917	2	N	-0-		-0-	
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	N	-0-		-0-	
02		812 N	503	-0-	-309	-0-	98	1	405	2	N	-0-		-0-	
03		992 N	508	-0-	-484	-0-	6	1	502	2	N	-0-		-0-	
04		930 N	439	-0-	-491	-0-	9	1	430	2	N	-0-		-0-	
-----															
R.J. (DUFFER)															
		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
		671881													
		WELL #:		1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925			
-----															
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-	
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-	
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-	
02		252 N	194	-0-	-58	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-	
-----															
RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)															
		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND						
		088563													
		WELL #:		5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3376 - 3386			
-----															
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-	
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-	
01		496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2		N	-0-			-0-	
02		392 N	355	-0-	-37	-0-	355	2		N	-0-			-0-	
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-	
04		390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-			-0-	
-----															
RAY RICHEY (MISS.)															
		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
		709694													
		WELL #:		2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586		PERF. 3252 - 3386			
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
AMEN OIL LLC		016944										
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412		
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
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	69			Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	69			Y	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	69			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	69			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	69			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	69			Y	NO RPT		-0-

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226		
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	592	2	3	9	N	149
12	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	149
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	149
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	2			N	149
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	149
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	149

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192		
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-

WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3215 - 3291		
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 221503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3184 - 3269		
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420		
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9										
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 - 3220
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	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 #:		4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 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 CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
-----												
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-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
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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3		
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-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				
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	EOM BALANCE
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	55 R	55	-0-	-0-	-0-		55 2			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 114446		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3446 - 3518				
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMOR, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3396 - 3457				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VOWELL, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3376 - 3550				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

-----												
RANGER (BLACK LIME WEST)			//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726									
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 2		RRCID -> 118742		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3500 - 3520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 3		RRCID -> 118743		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3365 - 3470	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 4		RRCID -> 118744		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3404 - 3520	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRITAIN			WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532	
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422	
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EARNEST "E"			WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
-----												
EARNEST "E"			WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505	
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016

SMITH PIPE OF ABILENE 794745  
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					23
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					23
*04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23

-----															
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 088563												
BARNES, J.W.			WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-			10
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			10
01		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-			10
02		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			10
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			10
*04		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			10
-----															
BARNES, J.W.			WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393				
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BARNES, J.W.			WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439				
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BOBO, E. H.			WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCBAY			WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426				
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02		56 #	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*04		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----															
LOWRANCE, C.E.			WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
11		900 #	10	-0-	-890	-0-	10	2			N	-0-			38
12		930 #	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	-0-			38
01		930 #	6	-0-	-924	-0-	6	2			N	-0-			38
02		700 #	34	-0-	-666	-0-	34	2			N	-0-			38
03		775 #	7	-0-	-768	-0-	7	2			N	-0-			38
04		10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			38
-----															
SCOTT,JOE			WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
01		1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
02		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
03		1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
*04		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-

-----  
 RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436  
 -----

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

-----  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428  
 -----

11	150 #	125	-0-	-25	-0-		125 2		N	-0-			-0-
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-			-0-
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-			-0-
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-		187 2		N	-0-			-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-		205 2		N	-0-			-0-
*04	200 R	200	-0-	-0-	-0-		200 2		N	-0-			-0-

-----  
 TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202  
 -----

11	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2		N	-0-			-0-
12	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-		1177 2		N	-0-			-0-
01	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2		N	-0-			-0-
02	934 R	934	-0-	-0-	-0-		934 2		N	-0-			-0-
03	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-		1086 2		N	-0-			-0-
04	960 R	960	-0-	-0-	-0-		960 2		N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
NICKS		WELL #:		1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3264 - 3292				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NICKS		WELL #:		2	RRCID ->	118746	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3192 - 3334				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2020 - WELL PLUGGED 12-29-20																
-----																
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	118749	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3232 - 3304				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3335				
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7					26
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	60	2	12	9	N	11					37
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	149	2	21	9	N	19					56
*04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	143	2	14	9	N	13					69
-----																
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 - 3355				
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	49	2	15	9	N	14					47
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	107	2	20	9	N	18					65
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	265	2	39	9	N	35					100
*04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	253	2	25	9	N	23					123
-----																
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	120297	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3326 - 3348				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3363 - 3438				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300					
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----												
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726									
GRIFFIN			WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325	
11		161 R	161	-0-	-0-	-0-		161	2		Y	-0-
12		157 R	157	-0-	-0-	-0-		157	2		Y	-0-
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	2		Y	-0-
02		140 #	108	-0-	-32	-0-		108	2		Y	-0-
03		155 #	137	-0-	-18	-0-		137	2		Y	-0-
04		150 #	123	-0-	-27	-0-		123	2		Y	-0-
-----												
KING			WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RODGERS			WELL #: 1		RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3404 - 3452	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RYANO			WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292	
11		30 #	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-
02		28 #	10	-0-	-18	-0-		10	2		N	-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-
04		30 #	11	-0-	-19	-0-		11	2		N	-0-
-----												
OPAL			WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CANTWELL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467					
M	O	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
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
*04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-			-0-
-----															
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
-----															
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330					
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
-----															
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358					
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
-----															
MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398					
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			-0-
-----															
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528					
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-			80
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-			80
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-			80
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-			80
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-			80
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-			80
-----															
BARNES, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3285 - 3399					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/08/2021 - WELL PLUGGED 1-8-2021

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393								
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-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
-----																
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
MEEKS, R. E.		559252		RRCID -> 122947		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		875022		RRCID -> 113738		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

RAVEN CREEK (STRAWN)		74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750												
WAGSTAFF-ESTES		WELL #: 1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			84
12	465 N	37	-0-	-428	-0-	25	1	12	9	N	-0-			95
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	25	1	1064	2	N	-0-			95
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	14			109
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	814	2	N	74			183
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	803	2	N	13			196
						14	9							

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
YEATS		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

REAGAN (4000)				75032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
REAGAN MARY				WELL #: 112	RRCID -> 066823	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A					
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 CODE		BALANCE
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-				-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-				-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-				-0-
YEATS				WELL #: 3	RRCID -> 177481	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3860 - 3871					
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-				-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-				-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-				-0-
YEATS				WELL #: 4	RRCID -> 178144	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 2678 - 2713					
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-				-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-				-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-				-0-
REB (MARBLE FALLS)				75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY				042398									
FOXBRANCH, E.				WELL #: 1	RRCID -> 119758	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3436 - 3460					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28
04	14B DENY	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					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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								
POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE	CODE	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B	DENY	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	31
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	31
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	31
04	14B2	EXT	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B	DENY	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B	DENY	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)	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559		
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
12	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
02	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
-----														
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334		
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344		
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			39
12	310 #	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-			39
01	279 #	7	-0-	-272	-0-	7	2			Y	-0-			39
02	224 #	5	-0-	-219	-0-	5	2			Y	-0-			39
03	186 #	16	-0-	-170	-0-	16	2			Y	-0-			39
04	150 #	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-			39
-----														
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389		
11	420 #	253	-0-	-167	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
12	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
01	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
*04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 #	158	-0-	-82	-0-		79	2	79	9	Y	72	86	1	43
12	217 #	186	-0-	-31	-0-		117	2	69	9	Y	63	82	1	24
01	217 #	143	-0-	-74	-0-		69	2	74	9	Y	67			91
02	196 #	98	-0-	-98	-0-		39	2	59	9	Y	54	83	1	62
03	186 #	148	-0-	-38	-0-		73	2	75	9	Y	68	79	1	51
04	180 #	131	-0-	-49	-0-		73	2	58	9	Y	53	84	1	20
-----															
BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472			
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	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
-----															
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540			
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443			
11	120 #	88	-0-	-32	-0-		88	2			Y	-0-			-0-
12	124 #	89	-0-	-35	-0-		89	2			Y	-0-			-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-		87	2			Y	-0-			-0-
02	84 #	67	-0-	-17	-0-		67	2			Y	-0-			-0-
03	93 #	83	-0-	-10	-0-		83	2			Y	-0-			-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-		79	2			Y	-0-			-0-
-----															
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485			
11	60 #	59	-0-	-1	-0-		59	2			Y	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-		59	2			Y	-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-		58	2			Y	-0-			-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-		45	2			Y	-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-		55	2			Y	-0-			-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-		52	2			Y	-0-			-0-
-----															
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62
-----															
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469			
11	180 #	147	-0-	-33	-0-		147	2			Y	-0-			-0-
12	186 #	149	-0-	-37	-0-		149	2			Y	-0-			-0-
01	186 #	145	-0-	-41	-0-		145	2			Y	-0-			-0-
02	168 #	112	-0-	-56	-0-		112	2			Y	-0-			-0-
03	155 #	138	-0-	-17	-0-		138	2			Y	-0-			-0-
04	150 #	131	-0-	-19	-0-		131	2			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 #	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-			43
12	155 #	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-			43
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-			43
02	112 #	11	-0-	-101	-0-	11	2			N	-0-			43
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			43
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			43
-----														
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353		
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			9
12	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			9
01	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			9
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			9
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			9
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			9
-----														
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368		
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	56 #	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
-----														
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248		
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360		
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
-----														
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855		
*02	280 #	28	-0-	-252	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*03	310 #	29	-0-	-281	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*04	300 #	24	-0-	-276	-0-	24	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRICO OIL, INC.				091040									
AARON, J.				WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
-----													
BYRNE OIL COMPANY				119795									
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	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
11	210 #	46	-0-	-164	-0-	46	3		N	-0-			119
12	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	3		N	-0-			119
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-			119
02	56 #	4	-0-	-52	-0-	4	3		N	-0-			119
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			119
*04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			119
-----													
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TANKERSLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----												
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	20
12		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	20
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	20
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	20
03		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-	20
04		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-	20
-----												
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451												
11		1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-	-0-
12		1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-	-0-
01		1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-	-0-
02		1120 #	950	-0-	-170	-0-	950	2		N	-0-	-0-
03		1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-	-0-
*04		1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-	-0-
-----												
JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496												
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
-----												
CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374												
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	57	2	28	9	Y	20
12		93 #	78	-0-	-15	-0-	52	2	26	9	Y	21
01		93 #	84	-0-	-9	-0-	54	2	30	9	Y	25
02		84 #	56	-0-	-28	-0-	39	2	17	9	Y	17
03		105 R	105	-0-	-0-	-0-	76	2	29	9	Y	20
*04		110 R	110	-0-	-0-	-0-	80	2	30	9	Y	24
-----												
CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368												
11		120 #	93	-0-	-27	-0-	65	2	28	9	Y	20
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	58	2	26	9	Y	21
01		93 #	91	-0-	-2	-0-	61	2	30	9	Y	25
02		84 #	61	-0-	-23	-0-	44	2	17	9	Y	17
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	86	2	29	9	Y	20
*04		120 R	120	-0-	-0-	-0-	90	2	30	9	Y	24
-----												
CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370												
11		240 #	223	-0-	-17	-0-	136	2	87	9	Y	64
12		248 #	211	-0-	-37	-0-	123	2	88	9	Y	68
01		248 #	228	-0-	-20	-0-	128	2	100	9	Y	82
02		224 #	146	-0-	-78	-0-	93	2	53	9	Y	55
03		276 R	276	-0-	-0-	-0-	180	2	96	9	Y	65
*04		289 R	289	-0-	-0-	-0-	189	2	100	9	Y	79
-----												
GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463												
11		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
03		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
*04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	300 #	277	-0-	-23	-0-	277	2		N	-0-		-0-
12	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-		-0-
01	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-		-0-
02	280 #	166	-0-	-114	-0-	166	2		N	-0-		-0-
03	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-		-0-
*04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
-----												
FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456
11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-		18
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		18
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		18
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2		Y	-0-		18
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		18
*04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		18
-----												
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-		36
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-		36
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-		36
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2		Y	-0-		36
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	263	2	10 9	Y	-9		45
*04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-		45
-----												
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-		2
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		2
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		2
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	2		Y	-0-		2
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-		2
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-		2
-----												
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		2
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-		2
01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		2
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	94	2		Y	-0-		2
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1 9	Y	-1		3
*04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		3
-----												
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373
11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	72	2	39 9	Y	35	35 1	28
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	65	2	37 9	Y	34	33 1	29
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	67	2	43 9	Y	39	33 1	35
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	49	2	22 9	Y	20	32 1	23
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	95	2	42 9	Y	38	33 1	28
*04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	99	2	43 9	Y	39	33 1	34

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
JD OPERATING				427405										
HILDEGARD				WELL #:	1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
12	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
*04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-

HILDEGARD				WELL #:	2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163	
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-

WEBB				WELL #:	2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156	
11	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
12	434 #	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-			-0-
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-			-0-
03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-

WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230	
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
12	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-			-0-
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-			-0-
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-			-0-
03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
*04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. WALKER, M.				511345	WELL #:	1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	152	3	1	9	N	1			13
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	N	1			14
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	161	3	1	9	N	1			15
02	168 #	104	-0-	-64	-0-	103	3	1	9	N	1			16
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	165	3	1	9	N	1			17
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	144	3	1	9	N	1			18

WALKER, MONROE				WELL #:	1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481	
11	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-			9
12	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-			9
01	124 #	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-			9
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-			9
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			9
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	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 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
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
-----												
NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	33	3	36	9	N	33	85 1 10
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	33	3	37	9	N	34	44
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	34	3	39	9	N	35	79
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	22	3	22	9	N	20	84 1 15
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	35	3	41	9	N	37	52
*04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	N	30	82
-----												
WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	1
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	1
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	1
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	1
-----												
SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	32	3	36	9	N	33	85 1 10
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	33	3	37	9	N	34	44
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	34	3	39	9	N	35	79
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	22	3	22	9	N	20	84 1 15
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	35	3	41	9	N	37	52
*04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	N	30	82
-----												
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
-----												
PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-		-0-
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
*04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
-----												
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170
CASEY HEIRS "B"				651162								
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		64
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		64
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		64
02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		64
*03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		64
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		64
-----												
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100
11	240 #	33	-0-	-207	-0-	33	3		N	-0-		82
12	217 #	28	-0-	-189	-0-	28	3		N	-0-		82
01	217 #	20	-0-	-197	-0-	20	3		N	-0-		82
02	84 #	13	-0-	-71	-0-	13	3		N	-0-		82
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		82
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		82
-----												
KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156
11	150 #	11	-0-	-139	-0-	11	3		N	-0-		54
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-		54
01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-		54
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		54
*03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		54
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		54
-----												
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008
11	270 #	172	-0-	-98	-0-	172	3		N	-0-		24
12	279 #	152	-0-	-127	-0-	152	3		N	-0-		24
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	272	3	18	9	N	16	40
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	279	3	12	9	N	11	51
*03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	N	4	10
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	45 1	10

-----																	
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596																	
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		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																	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		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																	
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		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																	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04		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																	
11		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291																
HITTSO WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
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		60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				37
*03		52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				37
*04		55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-				37
-----																
HITTSO WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS																
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		64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-				-0-
*03		59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-				-0-
*04		52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				-0-
-----																
RONNING GAS AND OIL LLC 727054																
TEXFEL - CASTLEBERRY WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS																
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-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
-----																
TEXFEL - CASTLEBERRY WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS																
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-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
-----																
TEXFEL - CASTLEBERRY WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS																
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-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
-----																
SCRANTON EXPLORATION 760227																
WRIGHT WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS WELLS																
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	1				67
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	1				68
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	1				69
02		266 R	266	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1			70
*03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1			71
*04		394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1			72

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 WRIGHT WELL #: RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

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-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006												

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

11	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			179
12	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-			179
01	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	3	9		182
02	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	2	9		184
03	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	2	9		186
*04	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-			186

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

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-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2020 - P/A 04/07/20												

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20												

HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624
11	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-		-0-
12	1302	#	1300	-0-	-2	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
01	1302	#	1272	-0-	-30	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
02	1176	#	774	-0-	-402	-0-	774	3	N	-0-		-0-
03	1302	#	1298	-0-	-4	-0-	1298	3	N	-0-		-0-
04	1260	#	711	-0-	-549	-0-	711	3	N	-0-		-0-

LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
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-												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 - 3642
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-												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452										
GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3600 - 3670			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
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-										
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #:		18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710 PERF. 3624 - 3674		
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-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
BALL				WELL #:		15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715 PERF. 3644 - 3694		
11		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	5 1	135 2	N	-0-	-0-		
12		186 N	110	-0-	-76	B	-0-	9 1	101 2	N	-0-	-0-		
01		155 N	98	-0-	-57	B	-0-	6 1	92 2	N	-0-	-0-		
02		140 N	85	-0-	-55	B	-0-	17 1	68 2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		124 N	108	-0-	-16	B	-0-	1 1	107 2	N	-0-	-0-		
*04		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	3 1	141 2	N	-0-	-0-		
RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452										
MARTIN, FRANK				WELL #:		1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429 PERF. 3229 - 0		
11		540 N	509	-0-	-31		-0-	509 2		N	-0-	120		
12		558 N	557	-0-	-1		-0-	557 2		N	-0-	120		
01		487 N	487	-0-	-0-		-0-	487 2		N	-0-	120		
02		397 N	397	-0-	-0-		-0-	397 2		N	-0-	120		
*03		501 N	501	-0-	-0-		-0-	501 2		N	-0-	120		
*04		503 N	503	-0-	-0-		-0-	503 2		N	-0-	120		
MARTIN, FRANK -27-				WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850 PERF. 2994 - 3004		
11		43 N	43	-0-	-0-		-0-	43 2		N	-0-	-0-		
12		102 N	102	-0-	-0-		-0-	102 2		N	-0-	-0-		
01		124 N	91	-0-	-33		-0-	91 2		N	-0-	-0-		
02		40 N	40	-0-	-0-		-0-	40 2		N	-0-	-0-		
*03		76 N	76	-0-	-0-		-0-	76 2		N	-0-	-0-		
*04		114 N	114	-0-	-0-		-0-	114 2		N	-0-	-0-		
GRAHAM				WELL #:		25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804 PERF. N/A		
11		232 N	232	-0-	-0-		-0-	232 2		N	-0-	-0-		
12		217 N	156	-0-	-61		-0-	156 2		N	-0-	-0-		
01		248 N	138	-0-	-110		-0-	138 2		N	-0-	-0-		
02		118 N	118	-0-	-0-		-0-	118 2		N	-0-	-0-		
*03		118 N	118	-0-	-0-		-0-	118 2		N	-0-	-0-		
*04		141 N	141	-0-	-0-		-0-	141 2		N	-0-	-0-		

RECTOR (MARBLE FALLS) CULEBRA OIL & GAS, LLC BRECK-HARRIS		//CONT.// 75146 500 //CONT.// 192452	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 1	RRCID -> 064688	COMPL. DATE 07/18/1975	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2980	- 2983	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	985 2		-0-
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945 2		-0-
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	973 2		-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		-0-
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		-0-
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		-0-
-----								
MARTIN, FRANK		WELL #: 29	RRCID -> 067485	COMPL. DATE 06/04/1975	TOTAL DEPTH 3900	PERF. N/A		
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		-0-
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		-0-
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		-0-
-----								
MIDAS		WELL #: 3	RRCID -> 111756	COMPL. DATE 03/18/1984	TOTAL DEPTH 3444	PERF. 3403	- 0	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		-0-
-----								
CHANCE		WELL #: 1	RRCID -> 137524	COMPL. DATE 01/29/1991	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2983	- 2993	
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447 2		-0-
12	527 N	378	-0-	-149	-0-	378 2		-0-
01	496 N	159	-0-	-337	-0-	159 2		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		-0-
-----								
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2	RRCID -> 154011	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 3356	PERF. 3240	- 3256	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		-0-
12	465 N	38	-0-	-427	-0-	38 2		-0-
01	465 N	5	-0-	-460	-0-	5 2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		-0-
-----								
BOLES		WELL #: 4	RRCID -> 182327	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 3308	PERF. 3198	- 3242	
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	740 2		-0-
12	775 N	692	-0-	-83	-0-	692 2		-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		-0-
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		-0-
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		-0-
-----								
GRAHAM		WELL #: 4	RRCID -> 182545	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH 3393	PERF. 2920	- 2950	
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		-0-
12	775 N	605	-0-	-170	-0-	605 2		-0-
01	775 N	605	-0-	-170	-0-	605 2		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		-0-
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		-0-
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		//CONT.//	75146 500 194204	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG				WELL #: 1	RRCID -> 197391	COMPL. DATE 08/04/2003	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 3096	-	3116				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC BORCHERS-WILBAR				WELL #: 1	RRCID -> 129451	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH 3968	PERF. 3141	-	3183				
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS				WELL #: 1	RRCID -> 091704	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 1932	-	1944				
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LANIER, S.S.				WELL #: 4	RRCID -> 068862	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2976	-	3232				
11	2520 N	2215	-0-	-305	-0-	60	1	2155	3	N	-0-			-0-
12	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	66	1	2266	3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	65	1	2199	3	N	-0-			-0-
02	2072 N	1885	-0-	-187	-0-	62	1	1823	3	N	-0-			-0-
03	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	64	1	2123	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	62	1	2007	3	N	-0-			-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #: 2	RRCID -> 069224	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A						
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	3	N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	N	-0-			-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	16	1	576	3	N	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	N	-0-			-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	35	1	1252	3	N	-0-			-0-
*04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	33	1	1128	3	N	-0-			-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #: 3	RRCID -> 071554	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2952	-	3178				
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	23	1	881	3	N	-0-			-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	3	N	-0-			-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	856	3	N	-0-			-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	24	1	817	3	N	-0-			-0-
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	25	1	893	3	N	-0-			-0-
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	26	1	894	3	N	-0-			-0-



RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LANIER, S. S.		WELL #:		8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2912 - 3001			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 - 3020			
11	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	33	1	1280	3	N	-0-				-0-
12	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	33	1	1222	3	N	-0-				-0-
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	35	1	1270	3	N	-0-				-0-
02	1232 N	1080	-0-	-152	-0-	31	1	1049	3	N	-0-				-0-
03	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	33	1	1162	3	N	-0-				-0-
04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	32	1	1100	3	N	-0-				-0-
-----															
HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016 - 3026			
11	2490 N	2105	-0-	-385	-0-	167	1	1938	3	N	-0-				-0-
12	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	184	1	2359	3	N	-0-				-0-
01	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	185	1	2315	3	N	-0-				-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	174	1	2159	3	N	-0-				-0-
03	2542 N	2486	-0-	-56	-0-	185	1	2301	3	N	-0-				-0-
04	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	182	1	2240	3	N	-0-				-0-
-----															
HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3026 - 3033			
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	3	N	7				78
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	3077	3	N	7				85
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	91	1	3127	3	N	5				90
02	2800 N	2924	-0-	124	124	89	1	2829	3	N	5				95
03	3313 X	3189	-0-	-124	-0-	92	1	3094	3	N	3				98
*04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	89	1	2887	3	N	4				102
-----															
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			
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-				-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-				-0-
01	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-				-0-
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-				-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-				-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 - 4371	
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
11		2370 #	2087	-0-	-283	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
12		2294 #	1794	-0-	-500	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
01		2294 #	1826	-0-	-468	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
02		1960 N	1300	-0-	-660	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-			-0-
*04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: PALO PINTO						
SAYRE		WELL #:		1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4461 - 4514	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	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.		WELL #:		709694									
REILLY, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4574 - 4581	
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04		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		WELL #:		033523									
FELLERS, R.		WELL #:		1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5293 - 5305	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	5894 - 5904	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BKV BARNETT, LLC				072504			CNTY: PARKER						
JACKSON, GLADYS		WELL #:		1	RRCID ->	078517	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4300 - 4494	
*10		465 N	462	-0-	-3	-0-	1 1	461 3	Y	-0-	3 7		-0-
*11		450 N	441	-0-	-9	-0-	1 1	440 3	Y	-0-			-0-
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	2 1	507 3	Y	-0-			-0-
*01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	2 1	503 3	Y	-0-			-0-
*02		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 2	Y	-0-			-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504 2	Y	-0-			-0-
*04		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 2	Y	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BKV BARNETT, LLC		//CONT.// 072504							
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	1260 N	640	-0-	-620	-0-	2 1	638 3	Y	-0-
12	1271 N	217	-0-	-1054	-0-	1 1	216 3	Y	-0-
01	1271 N	210	-0-	-1061	-0-	1 1	209 3	Y	-0-
02	588 N	174	-0-	-414	-0-	174 2		Y	-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-
*04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1		Y	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	112 1	5 2	Y	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	124 1	161 2	Y	-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	120 1	168 2	Y	-0-

EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864	
11	450 N	182	-0-	-268	-0-	1 1	181 3	N	-0-
12	496 N	59	-0-	-437	-0-	59 3		N	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	2 1	570 3	N	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-
04	540 N	114	-0-	-426	-0-	114 2		N	-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508	
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	2 1	768 3	Y	-0-
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	3 1	782 3	Y	-0-
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	3 1	765 3	Y	-0-
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	689 2		Y	-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734 2		Y	-0-

BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A	
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190 3	6 9	N	5
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1126 3	6 9	N	5
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1113 3	7 9	N	6
*04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1099 3	8 9	N	7

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110	
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-
01	682 N	247	-0-	-435	-0-	247 3		N	-0-
02	812 N	245	-0-	-567	-0-	245 3		N	-0-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3		N	-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-

-----  
 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				52
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				52
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-				52
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	322	3			N	-0-				52
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-				52
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-				52

-----  
 DIKES, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				10
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				10
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-				10
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				10
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				10
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				10

-----  
 CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-				-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-				-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-				-0-
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-				-0-
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-				-0-
*04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-				-0-

-----  
 BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-				20
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-				20
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-				20
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-				20
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-				20
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-				20

-----  
 FULLSPIKE ENERGY LLC 289935  
 SPRINGTIME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
LINDSEY, MAURICE				501402								
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266			
M	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OXXN				630579								
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388			
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			50
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			50
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			50
04	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CAVNESS, C.L. UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 090990	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5264	- 6189			
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
04	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			
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			19
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			19
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
HARMS, W. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5871	- 5881			
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017 2		N	-0-			43
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			43
01	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135 2		N	-0-			43
02	952 N	774	-0-	-178	-0-	774 2		N	-0-			43
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			43
04	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972 2		N	-0-			43

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36 2	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5348 - 5355
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714
11	1410 N	1212	-0-	-198	-0-	1212	2		N	-0-		-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13 9	N	12		12
01	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	60	1	1057 2	N	-0-		12
02	1120 N	1105	-0-	-15	-0-	1097	2	8 9	N	7		19
03	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1107	2	17 9	N	15	28 1	6
04	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2		N	-0-		6

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-		16
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-		16
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	85	1	1496 2	N	-0-		16
02	952 N	685	-0-	-267	-0-	685	2		N	-0-		16
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-		16
*04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-		16

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	070412	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BKV BARNETT, LLC		072504		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
LOWREY, MARK		WELL #:		2	RRCID ->	110803	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	3430 - 4731
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	122	1	510 3	Y	-0-		-0-
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	126	1	472 3	Y	-0-		-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	126	1	475 3	Y	-0-		-0-
02	588 N	510	-0-	-78	-0-	112	1	398 2	Y	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	124	1	483 2	Y	-0-		-0-
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	120	1	469 2	Y	-0-		-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD.				090870									
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4502 -	4670	
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			16
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			16
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			16
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			16
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			16
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			16
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4477 -	4567	
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			27
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			27
01	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3		N	-0-			27
02	1092 N	1056	-0-	-36	-0-	1056	3		N	-0-			27
03	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3		N	-0-			27
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			27
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4166 -	4196	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #:		1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4658 -	4672	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 -	5289	
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			3
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			3
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	2	N			3
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			3
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	2	9	9	N	8		3
*04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-	8	1	3

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

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
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-		-0-
02		616 N	587	-0-	-29	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
*04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

M	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
11		150 N	95	-0-	-55	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-								
03		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*04		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-								
03		31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*04		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-



RHONDA (MARBLE FALLS-A-)  
QUEST PETROLEUM COMPANY  
H.R.M

76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
684629  
WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHONE RANCH (MORRIS)  
BPA OILFIELD SERVICES  
TAYLOR, TED

76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
085371  
WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.  
RHONE, DON

828317  
WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHONE, DON "A"

WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
HARRELSON

76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
088563  
WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

11	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-			114
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			114
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	268	2	70	9	N	64	158	1	20
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	163	2	21	9	N	19			39
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	198	2	64	9	N	58			97
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	263	2	74	9	N	67			164

RICHARDSON (4050)  
CULEBRA OIL & GAS, LLC  
GREEN "X"

76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
192452  
WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-			-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-			-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-

RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445									
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC		615872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934	
11	14B2 EXT	191	-0-	191	535	191 2	N	-0-			7
12	813	278	-0-	-535	-0-	278 2	N	-0-	7 7		-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126 2	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	58 2	N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105

AGNELL, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3836 - 3846	
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	489 3	7 9	N	6	180 1	19
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	516 3	12 9	N	11		30
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	443 3	14 9	N	13		43
02	476 N	238	-0-	-238	-0-	228 3	10 9	N	9		52
03	527 N	287	-0-	-240	-0-	278 3	9 9	N	8		60
04	450 N	310	-0-	-140	-0-	254 3	56 9	N	51		111

GROVE, W.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122317		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 3993		PERF. N/A	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20

-----

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			30
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-			30
01	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3		N	-0-			30
02	644 N	568	-0-	-76	-0-	568	3		N	-0-			30
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	811	3	11 9	N	10			40
*04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			40

-----

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	554	3	53 9	N	48			96
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2 9	N	2			98
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			98
02	532 N	363	-0-	-169	-0-	360	3	3 9	N	3			101
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4 9	N	4			105
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	834	3	2 9	N	2			107

-----

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

RICKEYS (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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
04	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

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

11	1410 #	1334	-0-	-76	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
12	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
01	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
02	1316 #	1218	-0-	-98	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
*03	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
*04	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-		151	3		N	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-		150	3		N	-0-			-0-
01	155 #	148	-0-	-7	-0-		148	3		N	-0-			-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-		169	3		N	-0-			-0-
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-		156	3		N	-0-			-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-		139	3		N	-0-			-0-
-----														
HUGHES				WELL #:	2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4102 - 4110	
11	904 R	904	-0-	-0-	-0-		904	3		N	-0-			-0-
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-		810	3		N	-0-			-0-
01	775 #	770	-0-	-5	-0-		770	3		N	-0-			-0-
02	700 #	687	-0-	-13	-0-		687	3		N	-0-			-0-
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-		780	3		N	-0-			-0-
04	750 #	715	-0-	-35	-0-		715	3		N	-0-			-0-
-----														
HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3997 - 4058	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3982 - 3990	
11	1140 #	1038	-0-	-102	-0-		1038	3		N	-0-			-0-
12	1209 #	947	-0-	-262	-0-		947	3		N	-0-			-0-
01	1209 #	1024	-0-	-185	-0-		1024	3		N	-0-			-0-
02	1092 #	893	-0-	-199	-0-		893	3		N	-0-			-0-
03	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-		1106	3		N	-0-			-0-
04	1050 #	949	-0-	-101	-0-		949	3		N	-0-			-0-
-----														
HILL-WELDON "383"				WELL #:	1	RRCID ->	158148	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4004 - 4020	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066	
11	180 #	152	-0-	-28	-0-		152	3		N	-0-			-0-
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-			-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-		229	3		N	-0-			-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-		224	3		N	-0-			-0-
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-		259	3		N	-0-			-0-
*04	268 R	268	-0-	-0-	-0-		268	3		N	-0-			-0-

-----

RICKEYS (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	2777 R	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-			28
12	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	2913	3		N	-0-			28
01	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-			28
02	2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	3		N	-0-			28
03	2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-			28
*04	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	2540	3		N	-0-			28

-----

HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

-----

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

11	311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3	4 9	N	4			128
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3	3 9	N	3			131
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	8 9	N	7	115 1	3 8	20
02	224 #	129	-0-	-0-	-95	-0-	97	3	32 9	N	29			49
03	248 #	52	-0-	-0-	-196	-0-	43	3	9 9	N	8			57
04	240 #	35	-0-	-0-	-205	-0-	34	3	1 9	N	1			58

-----

WOODSON OIL CO. 939420  
 CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

RICKEYS (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

11	180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

-----

RICKEYS (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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	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
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994										TOTAL DEPTH	4231	PERF.	3998 - 4002
11		1800 N	1771	-0-	-29	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
02		1652 N	1519	-0-	-133	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
*03		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
*04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
-----													
ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4110 - 4116
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999										TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998 - 3999
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			64
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			64
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			64
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	153 2		N	-0-			64
*03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			64
*04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	169 2	51 9	N	46	46 1		64
-----													
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005										TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4166 - 4170
11		1410 X	750	-0-	-660	-0-	750 2		N	-0-			90
12		1457 X	863	-0-	-594	-0-	863 2		N	-0-			90
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			90
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			90
*03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			90
*04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180 2	18 9	N	16	15 1		91
-----													
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005										TOTAL DEPTH	4252	PERF.	3968 - 3972
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			89
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			89
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			89
02		980 N	879	-0-	-101	-0-	879 2		N	-0-			89
*03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			89
*04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			89
-----													
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005										TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3930 - 3946
11		2370 N	2244	-0-	-126	-0-	2225 2	19 9	N	17			153
12		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2247 2	15 9	N	14	140 1		27
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2206 2	17 9	N	15			42
02		2100 N	2016	-0-	-84	-0-	2008 2	8 9	N	7			49
*03		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2242 2	19 9	N	17			66
*04		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2115 2	11 9	N	10			76

RICKELS (MISS.)  
SKY RESOURCES, INC.  
MAC

76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
786408  
WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER)  
SKY RESOURCES, INC.  
TODD

76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
786408  
WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-				-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-				-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-				-0-

RIEBE (ATOKA CONGL)  
HUNTER ENERGY, INC.  
LANGFORD "C"

76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
418929  
WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIFE (CONGL. 3900)  
G & F OIL, INC.  
RITCHIE

76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
292000  
WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	540	2	7	9	N	6				69
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5				74
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	541	2	4	9	N	4				78
02	504 N	313	-0-	-191	-0-	307	2	6	9	N	5				83
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	N	4				87
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5				92

KEATING ENERGY, INC.  
RAGLE J.B.

453142  
WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1890 N	1239	-0-	-651	-0-	1235	2	4	9	N	4				170
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	2	2	9	N	2	153	1		19
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2268	2	6	9	N	5				24
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6	9	N	5				29
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2297	2	6	9	N	5				34
*04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2308	2	4	9	N	4				38

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M. H.

631388  
WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				31
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				31
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-				31
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	230	2			N	-0-				31
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-				31
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				31

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

M O	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
11	1560 N	1208	-0-	-352	-0-	1208	2			N	-0-					113
12	2418 N	2090	-0-	-328	-0-	2090	2			N	-0-					113
01	2480 N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2			N	-0-					113
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					113
03	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	1825	2			N	-0-					113
*04	3000 N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					113

GREEN, FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

11	60 N	-0-	-0-	-60	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					54
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					54
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					54
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					54
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					54
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					27
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					27
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					27
02	1288 N	711	-0-	-577	-0-	711	2			N	-0-					27
03	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			N	-0-					27
04	960 N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					27

PITCOCK, INC. 665870  
 FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-



RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.		//CONT.// 665870								
JOHNSON, HELEN A		WELL #: 4		RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		64
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		64
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		64
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2	N	-0-		64
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		64
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-		64
-----										
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A		
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 2	N	-0-		1
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		1
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		1
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2	N	-0-		1
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		1
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2	N	-0-		1
-----										
SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
-----										
TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589		
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		-0-
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	925 3	N	-0-		-0-
01	961 N	883	-0-	-78	-0-	883 3	N	-0-		-0-
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3	N	-0-		-0-
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 3	N	-0-		-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RIFE (CONGL 4000)		76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 62D		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068		
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	689 2	N	45	45 1	-0-
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	547 2	N	-0-		-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
*04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
-----										
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175		
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	N	-0-		-0-
02	224 N	140	-0-	-84	-0-	140 2	N	-0-		-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-		-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		60
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-		60
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		60
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		60
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		60
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		20
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		20
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-		20
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		20
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		84
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		84
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-		84
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		84
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		84
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		3
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		3
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		3
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2	N	-0-		3
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-		3
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683							
M. C. KAY		WELL #:	3	RRCID ->	253888	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	3755 PERF. 3561 - 3664
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2020					

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
CRAWFORD "B"		WELL #:	3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720 PERF. 3364 - 3370
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
PIERCE R.N.		WELL #:	2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487 PERF. 3370 - 3380
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RINGO (CONG.UPPER)		76800 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
D.J. & T. ENERGY		196227							
CRAIN		WELL #:	1	RRCID ->	199570	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3475 PERF. 3247 - 3252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683							
RINGO		WELL #:	1	RRCID ->	073360	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4100 PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROYE		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
		191683							
		WELL #:	1	RRCID ->	075898	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3696 PERF. N/A
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2020					

ROYE		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
		191683							
		WELL #:	2	RRCID ->	076748	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	1960 PERF. N/A
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/23/2020					

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683								
ROYE		WELL #:		4	RRCID ->	078891	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	1667 - 1678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2020 - WELL PLUGGED 11/10/20										
ROYE		WELL #:		5	RRCID ->	083882	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1836 - 2423
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020 - P/A 12/09/20										
ENSERCH - KAY		WELL #:		1	RRCID ->	117625	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1755 - 1923
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2020										
ENSERCH - KAY		WELL #:		2	RRCID ->	118122	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1755 - 1800
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020										
ENSERCH - ROYE		WELL #:		1	RRCID ->	118500	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1704 - 1826
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2020 - P/A 12/27/20										
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROYE, D. S. J.		WELL #:		5	RRCID ->	073049	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3370 - 3384
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	62	-0-	62	62	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	57	-0-	57	119	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	54	-0-	54	173	2		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

11	2310 N	1879	-0-	-431	-0-	1879	2			N	-0-					16
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					16
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					16
02	1764 N	1604	-0-	-160	-0-	1604	2			N	-0-					16
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					16
*04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					16

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					163
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					163
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					163
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-	26	1			137
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					137
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					137

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

11	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-					133
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					133
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
02	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					133
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					133
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					133

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	70 1	665 3	N	3			152
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	3 9						
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	73 1	601 3	N	8			160
02	700 N	365	-0-	-335	-0-	9 9						
03	682 N	675	-0-	-7	-0-	72 1	591 3	N	4			164
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	4 9						
						46 1	319 3	N	-0-			164
						72 1	601 3	N	2	153 1		13
						2 9						
						75 1	611 3	N	4			17
						4 9						

  

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-			-0-
12	3007 X	818	-0-	-2189	-0-	818 2		N	-0-			-0-
01	3007 X	1310	-0-	-1697	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
02	2716 X	504	-0-	-2212	-0-	504 2		N	-0-			-0-
03	3007 X	679	-0-	-2328	-0-	679 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT			-0-

  

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	120 N	19	-0-	-101	-0-	1 1	18 9	N	16			170
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53 2	13 9	N	12			182
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	88 2	11 9	N	10			192
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17 2	6 9	N	5			197
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60 2	6 9	N	5			202
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202

  

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944												
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	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			23
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			23
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			23
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			23
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

  

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754												
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBL (CONGLOMERATE)												
TRACER OPERATING, INC.												
ROBERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 116916 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

ROBERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898												
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	24
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	24
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	24
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	24
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

  

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CRAWFORD-DUNAWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 099528 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150												
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	115	1	268	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	279	-0-	-93	-0-	86	1	193	3	Y	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	126	1	239	3	Y	-0-	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	135	1	263	3	Y	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	90	1	277	3	Y	-0-	-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	157	1	225	3	Y	-0-	-0-

  

ROCKWELL (CADD0)												
VAN OPERATING, LTD.												
WALKER-BUCKLER "78"												
WELL #: 2 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254												
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2019 - P/A 10/15/19												

  

ROCKWELL (CONGL UPPER)												
BASIN OPERATING INC.												
GREEN, W.H.												
WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628												
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

TABOR CREEK OIL COMPANY												
WALKER-BUCKLER "72"												
WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797												
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	Y	7	119
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13	9	Y	12	131
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	886	2	3	9	Y	3	134
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	368	2	9	9	Y	8	142
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	843	2	7	9	Y	6	148
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	Y	2	150

ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78		77757 700 054545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3741 - 3743			
M	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
11	DLQ G-10	382	-0-	382	1612	382	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	405	-0-	405	2017	405	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	406	-0-	406	2423	406	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	330	-0-	330	2753	330	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	364	-0-	364	3117	364	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3117				Y	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		800750 2A		RRCID -> 102463		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 3884 - 3890			
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1486	2	134	9	N	122		160
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1577	2	46	9	N	42		202
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1558	2	41	9	N	37	162 1	77
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	N	6		83
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1136	2	35	9	N	32		115
*04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-		115

WALKER-BUCKLER		WELL #: A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987		PERF. 3580 - 3590			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BALKUM-GINCO "B"		77786 400 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
WELL #:		3		RRCID -> 106632		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619		PERF. 3404 - 3414			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			39
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			39
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			39
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			39
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			39
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			39

BALKUM-GINCO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424			
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	540 N	234	-0-	-306	-0-	234	2		N	-0-			-0-

BALKUM-GINCO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372			
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-



ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//		77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
SWINNEY, BARBARA GARRETT				833560					
GARRETT, G.		WELL #:		1	RRCID -> 108114	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3434	- 3440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-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
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			-0-
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 3			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294 3			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3			-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3			-0-
-----									
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 070621	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 4030	PERF. N/A	
11	990 N	818	-0-	-172	-0-	818 3			66
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	859 3	9 9	N	74
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			74
02	756 N	755	-0-	-1	-0-	755 3			74
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	866 3	8 9	N	81
04	840 N	799	-0-	-41	-0-	799 3			81
-----									
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID -> 148426	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3842	- 3850
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 260693	COMPL. DATE 07/20/2011	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 3898	- 3909
11	5154	5154	-0-	-0-	-0-	5151 3	3 9	N	31
12	4929	4929	-0-	-0-	-0-	4895 3	34 9	N	62
01	5489	5489	-0-	-0-	-0-	5478 3	11 9	N	72
02	4368	3814	-0-	-554	-0-	3802 3	12 9	N	83
03	5252	5252	-0-	-0-	-0-	5241 3	11 9	N	93
*04	5170	5170	-0-	-0-	-0-	5164 3	6 9	N	98

-----												
ROGERS RANCH (CONGL. 3900)				77932 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD. RICHARDSON, R.N.				213703								
				WELL #: 1L	RRCID -> 070497	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3842	- 3922			
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
-----												
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-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
-----												
ROYALL (ELLENBURGER)				78805 400	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX COTTLE				659782								
				WELL #: 1	RRCID -> 124297	COMPL. DATE 02/08/1985	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3863	- 3878			
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
-----												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
-----												
ROYALL				WELL #: 2	RRCID -> 134393	COMPL. DATE 04/05/1983	TOTAL DEPTH 4053	PERF. 3710	- 3724			
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
-----												
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
-----												
RAYMOND, LES				WELL #: 1	RRCID -> 137083	COMPL. DATE 04/08/1983	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 4072	- 4074			
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
-----												
11		5840	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2	N	-0-			27
12		5651	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2	N	-0-			27
01		5584	5584	-0-	-0-	-0-	5584 2	N	-0-			27
02		4069	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2	N	-0-			27
03		5584	5584	-0-	-0-	-0-	5584 2	N	-0-			27
*04		4433	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2	N	-0-			27
-----												
RAYMOND, LES				WELL #: 3	RRCID -> 137085	COMPL. DATE 08/10/1983	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 4035	- 4052			
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
-----												
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ROGERS				WELL #: 2	RRCID -> 152221	COMPL. DATE 09/11/1983	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4050	- 4072			
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
-----												
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615												
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798				
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3931 - 3940				
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3938 - 3965				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
MAYO, EDDIE 536900  
YOUNG

WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	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 546834  
STRINGER

WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992																

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307  
WILLINGHAM 1

WELL #: RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM 2

WELL #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM 7

WELL #: RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 Z	230	-0-	230	35124	230	2			Y	-0-					-0-
12	0 Z	223	-0-	223	35347	223	2			Y	-0-					-0-
01	0 Z	207	-0-	207	35554	207	2			Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM 3

WELL #: RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SABANA (MARBLE FALLS)		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
WILSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120				
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	445	2	32	9	N	29			136
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18			154
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	517	2	25	9	N	23			177
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	440	2	14	9	N	13	153	1	37
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	492	2	18	9	N	16			53
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	551	2	23	9	N	21			74
BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3007 - 3173				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, TONY		WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3014 - 3098				
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-			-0-
02	364 N	308	-0-	-56	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-			-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-

-----																
SABANA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563											
KENT HEIRS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588 - 3106				
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
-----																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				2
-----																
BUSHNELL, HUGH			WELL #:		1	RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565 - 3121				
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-				52
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				52
01		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-				52
02		56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-				52
03		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-				52
*04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				52
-----																
HUNT, J. B.			WELL #:		1 A	RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3066 - 3178				
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				13
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				13
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				13
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-				13
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				13
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				13
-----																
SABANA (STRAWN)			WELL #:		1A	RRCID -> 120146		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1852 - 1858				
BRAKA OPERATING, L.L.C.																
BUSHNELL, H.																
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-				-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
-----																
SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)			WELL #:		1	RRCID -> 093482		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4627 - 4642				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC																
HEARN, C.T.																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SALESVILLE, WEST (CONGL)			WELL #:		1 T	RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH	4793	PERF. N/A				
ARNOT OIL COMPANY, LLC																
DOW, W. S.																
11		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-				20
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				20
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				20
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				20
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				20
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.// 79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012													
MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 - 4312					
M	O	GAS	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
11	330 N	297	-0-	-33	-0-		297	2			N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143					
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		74	2			N	-0-			119
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-			119
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-			119
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			119
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			119
-----															
HOLLAND JANET W-D-		WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A					
11	210 N	204	-0-	-6	-0-		204	2			N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2			N	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SALT CREEK (MARBLE FALLS)		79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
BRUCE OGLETREE LLC		103274													
ROBERTS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1647 - 1863					
11	0 W	63	-0-	63	441		63	2			N	-0-			-0-
12	0 W	45	-0-	45	486		45	2			N	-0-			-0-
01	0 W	28	-0-	28	514		28	2			N	-0-			-0-
02	0 W	39	-0-	39	553		39	2			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	553						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	553						N	NO RPT			-0-
-----															
STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1665 - 1859					
11	0 W	60	-0-	60	464		60	2			N	-0-			-0-
12	0 W	33	-0-	33	497		33	2			N	-0-			-0-
01	0 W	25	-0-	25	522		25	2			N	-0-			-0-
02	0 W	38	-0-	38	560		38	2			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	560						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	560						N	NO RPT			-0-
-----															
ROBERTS (A)		WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1764 - 1914					
11	0 W	59	-0-	59	404		59	2			N	-0-			-0-
12	0 W	49	-0-	49	453		49	2			N	-0-			-0-
01	0 W	45	-0-	45	498		45	2			N	-0-			-0-
02	0 W	35	-0-	35	533		35	2			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	533						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	533						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

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020 - WELL PLUGGED 11-6-2020												

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

11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 4		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKER, BILL 872298  
 EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-			-0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-			-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050  
 RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-				-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				152
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				152
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				152
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				152

DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315

11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289	
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	
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-	
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150			
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-	
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228			
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172			
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202			
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
CREEK ENERGY, INC.		188579		WELL #: 2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A	
HAYNES, E. S. -A-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.// 188579													
HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2099 - 2128					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LINEBERRY, M.J.		WELL #: B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2108 - 2139					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164					
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225					
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RENDELMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275					
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-				-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323														
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
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 4			N	-0-	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4			N	-0-	-0-		-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275														
11		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2			N	-0-	-0-		-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195														
11		0 N	-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145														
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4			N	-0-	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 4			N	-0-	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179														
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4			N	-0-	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4			N	-0-	-0-		-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162														
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 4			N	-0-	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4			N	-0-	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149														
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4			N	-0-	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4			N	-0-	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148														
M O	ALLOW 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
11	30 N		23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12	35 N		35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
01	34 N		34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
02	28 N		22	-0-	-6	-0-	22	4		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177														
11	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12	62 N		50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
01	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101														
11	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
12	62 N		60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179														
11	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
12	62 N		50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
01	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271														
11	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
12	62 N		40	-0-	-22	-0-	40	4		N	-0-			-0-
01	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A														
11	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
12	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144														
11	30 N		23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12	35 N		35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
01	35 N		35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
02	28 N		22	-0-	-6	-0-	22	4		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
RUSSELL, S.M.												
WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N		-0-	-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N		-0-	-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N		-0-	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N		-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
WELLS, IRENE												
WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237												
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N		-0-	-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N		-0-	-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N		-0-	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N		-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
NEWMAN, VIRGIL C.												
WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302												
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N		-0-	35
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N		-0-	35
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N		-0-	35
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4	N		-0-	35
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	35
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N		NO RPT	35
-----												
EUBANK, CHARLES W.												
NEWMAN, V. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO 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-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
OTEX LLC												
GARRETT, G. W.												
WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285												
11		15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2	N		-0-	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N		-0-	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N		-0-	-0-
02		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N		-0-	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N		-0-	-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
HOLT, W. F.												
WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356												
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-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) 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
-----													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386								
JONES-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	162590	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2157 - 2294	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						-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	
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-		-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLANTON		WELL #:		1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105 - 2127	
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-
12	13	N	5	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202 - 2245	
11	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #:		1	RRCID ->	018163	COMPL. DATE	10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2222 - 2306	
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2290	
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-		-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098									
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2203	
M	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
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189		PERF. 2126 - 2189	
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2240 - 2385	
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2125 - 2182	
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2185 - 2211	
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 2179 - 2214	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279	
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2	N	-0-		-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098														
KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		30 N		16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12		31 N		7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT		-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		3 N	NO RPT		-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196														
11		90 N		64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12		96 N		96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
01		95 N		95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT		-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372														
11		30 N		8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12		31 N		4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		8 N	NO RPT		-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296														
11		30 N		8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12		14 N		3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		8 N	NO RPT		-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311														
11		30 N		8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12		13 N		3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		8 N	NO RPT		-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280														
11		180 N		146	-0-	-34	-0-	146 2		N	-0-			-0-
12		166 N		166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
01		166 N		166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT		-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		150 N	NO RPT		-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227														
11		5 N		2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12		5 N		1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		2 N	NO RPT		-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
STUART, MRS. R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147												
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
-----												
11		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-			-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183												
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298												
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238												
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-			-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2	N	-0-			-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233												
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073												
11		150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2	N	-0-			-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-			-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268												
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271										
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
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275										
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2	N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202										
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179										
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166										
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2	N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125										
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A										
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2	N	-0-		-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098										
PITTARD			WELL #:		1	RRCID ->	073329	COMPL. DATE	07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		180 N		113	-0-	-67	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12		186 N		109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01		104 N		104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02		112 N		NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		90 N		NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
PITTARD			WELL #:		2	RRCID ->	073330	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A			
11		309 N		309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12		298 N		298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
01		284 N		284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02		280 N		NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		270 N		NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A			
11		90 N		90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12		93 N		87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		83 N		83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02		84 N		NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		90 N		NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		2A	RRCID ->	075568	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A			
11		91 N		91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12		93 N		87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		83 N		83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02		84 N		NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		90 N		NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
KINGSBERRY, C.E. "C"			WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2226 - 2246			
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-
03		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
WHEELER, BUD			WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208 - 2216			
11		30 N		13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12		14 N		6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		13 N		NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		2 N		NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
GOLSTON, ROY D.			WELL #:		3	RRCID ->	091731	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2154 - 2162			
11		5 N		1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		5 N		1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N		NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199										
M	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
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2	N	-0-		-0-
12	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130										
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-		-0-
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256										
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151										
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278										
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283										
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-		-0-
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254										
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2	N	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	N	-0-			-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340												
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-			-0-
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2	N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340												
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236												
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182												
11		150 N	82	-0-	-68	-0-	82 2	N	-0-			-0-
12		155 N	37	-0-	-118	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254												
11		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2	N	-0-			-0-
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)		80828 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803									
POWELL, GARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 118501		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2256 - 2319	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RINGO RIG LLC		712386						CNTY: PALO PINTO			
HERRING, V.		WELL #: 6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2145 - 2177	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2021 - WELL PLUGGED 2-24-2021											
-----											
KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098175		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3509 - 3532	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2021											
-----											
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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SANTO, S.E. (CONGL)		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403									
ANDREATTI, J.		WELL #: 2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4032 - 4036	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



SCATTER (BEND)		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804										
JONES-MARSDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285021		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3770 - 3776				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
12	1395 X	1143	-0-	-252	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
01	1860 X	839	-0-	-1021	-0-	839 3		N	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
*03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786				
11	7500 X	5590	-0-	-1910	-0-	5590 3		N	-0-			-0-
12	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912 3		N	-0-			-0-
01	7750 X	6499	-0-	-1251	-0-	6499 3		N	-0-			-0-
02	7000 X	6366	-0-	-634	-0-	6366 3		N	-0-			-0-
03	7626 X	6471	-0-	-1155	-0-	6272 3	199 9	N	181	181 1		-0-
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)		81431 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SCOTT OPERATING, INC.		758502										
GAIL, WILLA		WELL #: 4		RRCID -> 138742		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	793	-0-	-215	-0-	793 3		N	-0-			-0-
03	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036 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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER)		81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689											
SEAMAN, L. E., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3826 - 3840			
M	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
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEAMAN (CONGL. 3800)		81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689											
SET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 074245		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4411		PERF. N/A			
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			21
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			21
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			21
02	84 N	19	-0-	-65	-0-	-0-	19 3		N	-0-			21
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			21
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63 3		N	-0-			21

SEAMAN (CONGL. 4000)		81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689											
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018260		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3824 - 3834			
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			10
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			10
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			10
02	DLQ G-10	154	-0-	154	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			10
03	DLQ G-10	190	-0-	190	-0-	-0-	344 190 2		Y	-0-			10
*04	344 N	-0-	-0-	-344	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021			
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			9
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			9
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			9
02	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			9
03	DLQ G-10	123	-0-	123	-0-	-0-	210 123 2		Y	-0-			9
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543											
OWENS, W. C.		WELL #: 1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3927 - 3933			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
SEDWICK (CADDO)		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
REEVES												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-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
STEPHENS "21"												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B DENY	-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
SWENSON												
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
-----												
SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936
KEMP												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167
DABNEY												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			108
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
-----												
COLEMAN		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132
KEMP												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC				072506							
NEWMAN, GRAGG				WELL #: 3	RRCID -> 215288	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4006	-	4044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2699 R	2699	-0-	-0-	-0-	2680 3	19 9	N	17	60 1	17
12	2788 R	2788	-0-	-0-	-0-	2786 3	2 9	N	2		19
01	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		N	-0-		19
02	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		19
*03	4368 R	4368	-0-	-0-	-0-	4348 3	20 9	N	18		37
*04	3958 R	3958	-0-	-0-	-0-	3958 3		N	-0-		37

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			CNTY: PALO PINTO				
SET RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 091765	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3995	-	4014	
11	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	60 1	1090 3	N	-0-		110
12	676 R	676	-0-	-0-	-0-	32 1	636 3	N	7		117
						8 9					
01	1240 #	103	-0-	-1137	-0-	10 1	93 3	N	-0-		117
02	1120 #	113	-0-	-1007	-0-	50 1	60 3	N	3		120
						3 9					
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		120
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		120

SET RANCH				WELL #: 40	RRCID -> 123188	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4038	-	4048	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494			CNTY: PALO PINTO				
CHASTAIN, L.B.				WELL #: 1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 1962	-	2014	
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	19 1	138 3	N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24 1	184 3	N	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-		-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114 3		N	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 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	
11	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
12	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
01	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
03	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
*04	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-

-----												
SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-
12		1985 R	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-	-0-
01		2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-	-0-
02		1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-	-0-
03		2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-	-0-
*04		2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-	-0-
-----												
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880												
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		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												
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
RJD ENERGY, LLC 714310												
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528												
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
04		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												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR															
BASIN OPERATING INC.															
GREEN SOUTH "62B"															
WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219															
M	O	ALLOW 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
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BEEHIVE OPERATING, LLC															
WBRR BULLOCK															
WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JNS PRODUCTION, LLC															
HARGROVE "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLENNIUM OPERATING COMPANY															
MUSSELMAN "24"															
WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082															
11	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			197
12	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			197
01	713	#	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-			197
02	644	#	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-			197
03	713	#	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-			197
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			197
-----															
PETEX															
BROOKS, TOM															
WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724															
11	960	#	808	-0-	-152	-0-	808	2			N	-0-			61
12	930	#	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-			61
01	899	#	777	-0-	-122	-0-	770	2	7	9	N	6			67
02	812	#	434	-0-	-378	-0-	434	2			N	-0-			67
*03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			67
04	810	#	358	-0-	-452	-0-	358	2			N	-0-			67
-----															
ROYALL															
WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729															
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067  
 COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 APEXCO, INC. 027480  
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

05	14B2 EXT	83	-0-	83	3453	83	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	634	-0-	634	4087	634	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	889	-0-	889	4976	889	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	838	-0-	838	5814	838	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5814					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5814					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1036	-0-	1036	6850	1036	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	180	-0-	180	7030	180	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	151	-0-	151	7181	151	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	7183	2	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	1	-0-	1	7184	1	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	25	-0-	25	7209	25	3			N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
ARCHER PETROLEUM 028882															
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982															
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838															
11	14B2	EXT	1941	-0-	1941	2848	1941	2			N	-0-			141
12	14B2	EXT	1659	-0-	1659	4507	1659	2			N	-0-			141
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507					N	NO RPT			141
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507					N	NO RPT			141
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507					N	NO RPT			141
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507					N	NO RPT			141
-----															
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979															
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
-----															
BACON ENERGY 042398															
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
BASIN OPERATING INC. 054545															
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-			-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
*04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
-----															
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738															
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682															
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CDJ OIL CO. 140598															
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOOKER 23															
WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500														
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			29
12		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3		N	-0-			29
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			29
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			29
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			29
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	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														
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
04		T. A.	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														
11		360 N	206	-0-	-154	-0-	206	2		N	-0-			165
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			165
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			165
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			165
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
-----														
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064														
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FTC CONSULTING, LLC 288423														
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GORDON B SERVICES LLC 316115														
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760														
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115																	
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					10
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					10
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	5	5			5
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	5	5			-0-
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
-----																	
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978																	
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
-----																	
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955																	
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
-----																	
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104																	
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088																	
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		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																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
JTC ROYALTIES LLC													448054											
MCCOY													WELL #:	3	RRCID ->	121721	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2580	-	2585
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
-----																								
KEATING ENERGY, INC.													453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													WELL #:	3	RRCID ->	057123	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	895	-	905
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
-----																								
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #:	10	RRCID ->	082914	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	940	PERF.	879	-	889
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-			-0-						
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-			-0-						
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-			-0-						
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-			-0-						
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-			-0-						
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-			-0-						
-----																								
GROTHER, M. L.													WELL #:	1	RRCID ->	114943	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	4340	-	4350
11		120 N	92	-0-	-28	-0-		92	2		N	-0-			-0-			-0-						
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2		N	-0-			-0-			-0-						
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	-0-			-0-			-0-						
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-			-0-			-0-						
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2		N	-0-			-0-			-0-						
04		150 N	123	-0-	-27	-0-		123	2		N	-0-			-0-			-0-						
-----																								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.													496670											
MOORE													WELL #:	6401	RRCID ->	196650	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2013	-	2023
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-						
-----																								
M & K OPERATING LLC													518499											
NAIL B-9													WELL #:	2	RRCID ->	114942	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	1393	PERF.	805	-	847
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-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013																	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	532	N	306	-0-	-226	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
-----																	
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486 CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537																	
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					4
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					4
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					4
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					4
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					4
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					4

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486												
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484												
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	EOM BALANCE
11		990 N	874	-0-	-116	-0-	874	2			N	209
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	209
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1103	2	29	9	N	235
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	922	2	19	9	N	252
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1059	2	95	9	N	172
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	172
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	106
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	106
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579												
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
P.I.D. DRILLING INC 631265												
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613												
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PETEX 659782												
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898												
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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									
				PROD GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
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-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	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	
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04	14B	DENY		-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
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-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
-----																							
LANE, M.													732104	WELL #: 2		RRCID -> 186407		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1950 - 1962	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7	NO RPT			-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7	NO RPT			-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7	NO RPT			-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7	NO RPT			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7	NO RPT			-0-									
-----																							
LANE, M.													732104	WELL #: 3		RRCID -> 187426		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 2050		PERF. N/A	
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-									
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
-----																							
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534	WELL #: SMITH		RRCID -> 130720		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3964 - 3974	
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									
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8									
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8									
-----																							
PLUGGED AND ABANDONED													04/18/2012										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	180	N	122	-0-	-58	-0-	30	1	62	2	Y	27					96
							30	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	129	2	Y	111					207
							122	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	Y	119	150	1			176
							131	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	95	2	Y	41	153	1			64
							45	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	139	151	1			52
							153	9									
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	Y	145					197
							160	9									

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812  
 STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
STASNEY WELL SERVICE, LLC												
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64												
WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
COOK RANCH												
WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757												
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	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												
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CARTER ESTATE												
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ELLIOTT												
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-	-0-
12	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	-0-
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	-0-	955	2		N	-0-	-0-
02	924 N	874	-0-	-50	-0-	-0-	874	2		N	-0-	-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-	-0-
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-	-0-

SHANE (SCULLY)		82653 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAMPASAS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
GOTCHER		WELL #: 2M		RRCID -> 237944		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 1013 - 1213					
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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					
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
04		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					
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04		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					
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			17
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			17
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			17
04		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					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
*04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-

-----												
SHULTZ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83456 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
S2 OIL, LLC		//CONT.//		743227								
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756
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
-----												
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-		-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
*04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 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 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
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
-----												
COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
*03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
*04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
-----												
FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2012 - 2115
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
*03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
*04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
-----												
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2170 - 2205
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
*03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
-----												
REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF.	2106 - 2126
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
*03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
*04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-

SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
CRAWFORD, A. D.		WELL #: 2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260	
M	O	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	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			78	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			78	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			78	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			78	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			78	
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			78	

SIKES (CADDO)		83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARDUE OIL, INC.		639400											
SIKES, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 018285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205	
11	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	12	-0-	12	14	12	2	N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	5	-0-	5	19	5	2	N	-0-			-0-	

SIKES (CONGL.)		83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
SIKES F		WELL #: 5		RRCID -> 110694		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3854 - 3864		
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
02	672 N	312	-0-	-360	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-

FAMBRO "37"		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3887 - 3890	
11	750 N	600	-0-	-150	-0-	600	2	N	-0-		34
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		34
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		34
02	560 N	168	-0-	-392	-0-	168	2	N	-0-		34
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		34
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		34

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889									
GRUBIS, THURMAN		WELL #: 1		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3167 - 3179	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/30/2009

OIL AND GAS DIVISION

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
-----															
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					
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 2846 - 2856					
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SIMBA (MISS.)		83666 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
NEWELL E-87		WELL #: 1D		RRCID -> 155311		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 4977		PERF. 4853 - 4931					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
BARTON, HOWARD		053939													
SAIN, JOSEPH L.		WELL #: 1		RRCID -> 116361		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2714 - 2726					
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAIN, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2751 - 2767					
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CAUDLE, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018290		COMPL. DATE 12/06/1960		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2794 - 2825					
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	-0-	339	3		N	-0-				-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-				-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-				-0-
02	308 N	154	-0-	-154	-0-	-0-	154	3		N	-0-				-0-
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	-0-	222	3		N	-0-				-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	-0-	170	3		N	-0-				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
DUNN, CARL H.		WELL #: 1		RRCID -> 018294		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3		N	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-	-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	-0-
02	588 N	529	-0-	-59	-0-	529 3		N	-0-	-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3		N	-0-	-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	-0-
-----										
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 018296		COMPL. DATE 05/16/1961		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765		
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-	-0-
-----										
POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850		
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-	63
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	63
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	63
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	63
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	63
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-	63
-----										
POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823		
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	43
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-	43
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	43
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	425 3		N	-0-	43
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-	43
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	43
-----										
POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842		
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	387 3		N	-0-	47
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	47
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-	47
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	294 3		N	-0-	47
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-	47
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-	47
-----										
WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800		
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-	28
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	28
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	28
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174 3		N	-0-	28
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-	28
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		N	-0-	28

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728							
POTOMAC GREENWOOD		WELL #:		1BH	RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2626 - 2660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
GREENWOOD, M. F.		WELL #:		3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646 - 2726	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-		-0-
-----											
FURRY PRODUCING COMPANY				291650							
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2880 - 2891	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
-----											
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2938 - 2952	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
-----											
DUNN, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	2872 - 2901	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
-----											
J & J WHITESIDE INC.				427649							
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:		1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF.	2740 - 2756	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649  
 WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710

*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

*05	14B2 EXT	30	-0-	30	152	30	2		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	33	-0-	33	185	33	2		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	35	-0-	35	220	35	2		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	28	-0-	28	248	28	2		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	32	-0-	32	280	32	2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	31	-0-	31	311	31	2		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	32	-0-	32	343	32	2		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	33	-0-	33	376	33	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	31	-0-	31	407	31	2		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	28	-0-	28	435	28	2		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	38	-0-	38	473	38	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	473				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

11	14B2 EXT	3	-0-	3	12	3	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	14	2	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	17	3	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	20	3	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	23	3	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-



SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649															
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		2 N	-0-	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MISSION ENERGY INC. 570410															
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980															
11		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	3		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
04		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988															
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761															
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2		N	-0-			-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2		N	-0-			-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2		N	-0-			-0-
02		476 N	475	-0-	-1	-0-		475	2		N	-0-			-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2		N	-0-			-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2		N	-0-			-0-
-----															
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.// 573657									
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018308		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
*09	152	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
*10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
*04	158	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	
-----											
MOORE OIL AND GAS		581275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WASHBURN, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 032872		COMPL. DATE 04/02/1964		TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765			
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	
-----											
3 S PRODUCTION, INC.		953796		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
MAY VETA		WELL #: 1A		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764			
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-	
-----											
TAYLOR, NOBLE		WELL #: 1		RRCID -> 123900		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792			
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-	
-----											
SITTERLE (3800)		83795 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 217074		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	

OIL AND GAS DIVISION

M		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
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		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		-0-
PINTAIL PIPE, LLC		665752								
ASHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	- 2581		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SMALLEY (MISS CHAPPEL)		84208 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545								
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 152773	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4165	- 4227		
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)		84229 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
SMELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 097985	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 5209	- 5214		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
		PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2013						

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----															
SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNOW (MARBLE FALLS) 84447 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
PENDRAGON OIL CO. 651162															
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 224262 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3542 - 3555															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
-----															
SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
SNOW-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662															
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015															
-----															
SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 0															
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068															
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	19 3			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE	
BAJA PRODUCTION		044650							
TEJAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	218895	COMPL. DATE	04/00/1979	TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			186
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			186
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			186
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			186

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608							
PIERSON HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		-0-
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-			-0-

HOLCOMB									
		WELL #:		1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777
11	60 N	44	-0-	-16	B	-0-	44 2		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 2		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608		WELL #: 5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2713 - 2723	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-		
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-		
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-		
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-		
04	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
MOSAIC OIL LLC		589978		WELL #: 2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2034 - 2038	
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-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	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			
11	3000 N	4584	-0-	1584	1584	4529	3	55	9	N	50		100
12	3100 N	5246	-0-	2146	3730	5191	3	55	9	N	50		150
01	10622	3539	-0-	-7083	-0-	3484	3	55	9	N	50	170	1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		30
03	186	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-		30
04	180	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-		30
-----													
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)		85369 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ITX CORPORATION		427179		WELL #: 2		RRCID -> 142808		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4620 - 4732	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-		68
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-		68
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-		68
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-		68
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-		68
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-		68
-----													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 4480 - 4642	
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2	N	-0-		-0-		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-		-0-
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	35	1	608	2	N	-0-		-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	551	2	N	-0-		-0-		-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-		-0-
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2	N	-0-		-0-		-0-
-----													
JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4487 - 4525			
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-		-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2	N	-0-		-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	177	2	11	9	N	10	10	1
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-		-0-



-----													
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404													
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
-----													
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
02		392 N	10	-0-	-382	-0-	10	3	N	-0-			-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
*04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
-----													
SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274													
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
-----													
11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-			108
12		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3	N	-0-			108
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	N	-0-			108
02		196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180	3	N	-0-			108
03		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3	N	-0-			108
04		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3	N	-0-			108
-----													
OXXN 630579													
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A													
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
-----													
11	DLQ	G-10	239	-0-	239 B	1556	239	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	248	-0-	248 B	1804	248	2	Y	-0-			-0-
01		2052	248	-0-	-1804 B	-0-	248	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----													
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144													
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
-----													
11		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			19
12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			19
01		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			19
*03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			19
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT			19
-----													
SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930													
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460													
M	O	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
-----													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
03		14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2	N	-0-			38
04		14B2 EXT	74	-0-	74	137	74	2	N	-0-			38
-----													
HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506													
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
-----													
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-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						
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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						
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	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						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020 - P/A 07/29/20														

STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
BARGSLEY, COY		049255												
BARGSLEY, COY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC.		053974												
PARKS, J.W. "A" NCT-1		WELL #: 65		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066						
11	150 #	91	-0-	-59	-0-	85	2	6	9	N	5			295
12	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			295
01	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			295
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-			295
03	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			295
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-			295

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
MCWHORTER, V.H.		WELL #: 1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680						
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3822 - 3876		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-			26
12	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			26
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			26
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-			26
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			26
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			26
-----														
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065		
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			64
12	9 #	-0-	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			64
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			64
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			64
-----														
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072		
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			35
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
-----														
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069		
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			30
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			30
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
-----														
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030		
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037		
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
-----														
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827		
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID -> 151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF. 1422	- 1431	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511	- 1517	
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID -> 175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1687	- 1696	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 3973	- 3990	
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
12	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-		-0-
01	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	112 #	31	-0-	-81	-0-	31	2		N	-0-		-0-
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
*04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-
-----												
JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID -> 186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1440	- 1458	
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID -> 194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784	- 1794	
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	37	2	9 9	N	8		96
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	24	2	10 9	N	9		105
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	25	2	10 9	N	9		114
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	24	2	8 9	N	7		121
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	39	2	10 9	N	9		130
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	35	2	9 9	N	8		138

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
BRICO OIL, INC. 091040															
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
12		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
02		140 #	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*04		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
-----															
BURTON SERVICES, INC. 112251															
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958															
11		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
12		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
02		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
*04		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
-----															
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932															
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02		56 #	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725															
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374	
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
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-				WELL #:	1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3762 - 3782	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45 1		9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 1		-0-
-----														
ROGERS, R.M. ESTATE "G"				WELL #:	2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750	
11		630 #	625	-0-	-5	-0-	625 3			N	-0-			-0-
12		651 #	619	-0-	-32	-0-	619 3			N	-0-			-0-
01		669 R	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			-0-
02		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-			-0-
03		670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-			-0-
04		660 #	596	-0-	-64	-0-	596 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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HILL, JIMMY R.				WELL #:	2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A	
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
EPPEY JENNINGS				WELL #:	2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455 - 3473	
11		750 #	629	-0-	-121	-0-	629 2			N	-0-			-0-
12		744 #	608	-0-	-136	-0-	608 2			N	-0-			-0-
01		744 #	524	-0-	-220	-0-	524 2			N	-0-			-0-
02		616 #	446	-0-	-170	-0-	446 2			N	-0-			-0-
03		682 #	524	-0-	-158	-0-	524 2			N	-0-			-0-
04		630 #	488	-0-	-142	-0-	488 2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
JENNINGS "A"														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 239726														
WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357														
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
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
-----														
GRAMMER														
WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142														
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	46	9	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	12	-0-	12	58	12	2		Y	-0-			-0-
01		68 R	10	-0-	-58	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
04		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
-----														
GRAMMER														
WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804														
11		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
02		28 #	8	-0-	-20	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
04		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
-----														
FOAG, INC.														
GOFORTH, W.H.														
WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799														
11		390 #	282	-0-	-108	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
01		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03		434 #	277	-0-	-157	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04		450 #	140	-0-	-310	-0-	140	2		N	-0-			-0-
-----														
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT														
FRANKS, THOMAS B														
WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
IRON HORSE OIL & GAS, INC.														
SWENSON, CLARA J.														
WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A														
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION				427179							
VEALE, A. S. -C-				WELL #: 7	RRCID -> 181952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A			
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677							
MOK				WELL #: 1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4014 -	4018		
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		-0-
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
*04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAGELLAN RESOURCES				521353							
FAMBRO, J. M. -H-				WELL #: 2	RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837 -	1849		
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PARDUE OIL, INC.				639400							
CALLOWAY, I. A.				WELL #: 6	RRCID -> 289257	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 3358 -	3366		
11	2340	3209	-0-	869	10610	3207 2	2 9	N	2		80
12	2418	3198	-0-	780	11390	3196 2	2 9	N	2		82
01	2418	3248	-0-	830	12220	3245 2	3 9	N	3		85
02	2184	2457	-0-	273	12493	2449 2	8 9	N	7		92
03	2418	3317	-0-	899	13392	3313 2	4 9	N	4		96
04	2340	3009	-0-	669	14061	3009 2		N	-0-		96
PARKS, RHONE INC.				641520							
HARRIS, ROY L.				WELL #: 1	RRCID -> 277132	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2126 -	2146		
11	480 #	240	-0-	-240	-0-	240 2		N	-0-		-0-
12	465 #	240	-0-	-225	-0-	240 2		N	-0-		-0-
01	403 #	220	-0-	-183	-0-	220 2		N	-0-		-0-
02	224 #	190	-0-	-34	-0-	190 2		N	-0-		-0-
03	248 #	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-		-0-
04	240 #	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
VEALE, A. S.				WELL #: 1	RRCID -> 042658	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 4535	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	776 R	776	-0-	-0-	-0-	775 2	1 9	N	1		48
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		48
01	621 R	621	-0-	-0-	-0-	590 2	31 9	N	28	26 1	50
02	740 R	740	-0-	-0-	-0-	700 2	40 9	N	36		86
*03	1399 R	1399	-0-	-0-	-0-	1203 2	196 9	N	178	173 1	91
*04	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		91
-----											
SIKES FF				WELL #: 1 A	RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1957 - 1965			
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
02	84 #	24	-0-	-60	-0-	24 2		N	-0-		-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-		-0-
-----											
SIKES FF				WELL #: 2 A	RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984	TOTAL DEPTH 2012	PERF. 1949 - 1955			
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
*03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
*04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
-----											
FAMBRO, A. P.				WELL #: 2	RRCID -> 131190	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1778 - 1798			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAMBRO C				WELL #: 1	RRCID -> 159688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2131 - 2143			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FAMBROUGH, W.				WELL #: 8	RRCID -> 172019	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 2152	PERF. 2115 - 2118			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FAMBROUGH, W.				WELL #: 4	RRCID -> 172022	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2110 - 2118			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782										
BROWER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186683	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4154 - 4164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	7			36
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	4			40
01	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			40
02	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	48	74	1	14
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	10			24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			31
-----														
HUNTER, L.		WELL #:		3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3218 - 3223		
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			16
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1			17
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2			19
02	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	107	2	2	9	Y	2			21
03	DLQ G-10	96	-0-	96	-0-	95	2	1	9	Y	1			22
04	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	293	2	1	9	Y	1	21	1	2
-----														
CRIDER		WELL #:		1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550 - 3557		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 - 2734		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
FORD, ED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	282547	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3177 - 3188		
11	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			35
12	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			35
01	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			35
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	34	2	8	9	N	7			42
*03	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1			43
*04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	33	1	1 5 9
-----														
ED FORD 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	284098	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4096 - 4114		
11	480 #	236	-0-	-244	-0-	236	2			N	-0-			123
12	465 #	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-			123
01	372 #	111	-0-	-261	-0-	111	2			N	-0-			123
02	280 #	41	-0-	-239	-0-	8	2	33	9	N	30			153
*03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2			155
04	240 #	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-	130	1	3 5 22
-----														
SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	286190	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4030 - 4038		
11	0 W	65	-0-	65	-0-	3929	65	2		N	-0-			-0-
12	0 W	63	-0-	63	-0-	3992	63	2		N	-0-			-0-
01	0 W	67	-0-	67	-0-	4059	67	2		N	-0-			-0-
02	0 W	58	-0-	58	-0-	4117	58	2		N	-0-			-0-
03	0 W	71	-0-	71	-0-	4188	71	2		N	-0-			-0-
04	0 W	66	-0-	66	-0-	4254	66	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
11		898 R	898	-0-	-0-	-0-		898	2		N	82
12		864 R	864	-0-	-0-	-0-		864	2		N	82
01		868 #	782	-0-	-86	-0-		782	2		N	82
02		840 #	787	-0-	-53	-0-		787	2		N	82
03		930 #	875	-0-	-55	-0-		875	2		N	82
04		900 #	770	-0-	-130	-0-		770	2		N	82
-----												
SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
11		30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2		Y	6
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		Y	6
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2		Y	6
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		Y	6
*03		91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	2		Y	6
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	6
-----												
LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629												
11		30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2		Y	8
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		Y	8
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2		Y	8
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		Y	8
*03		91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	2		Y	8
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	8
-----												
RED GAP OIL & GAS LLC 697026												
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814												
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		618 R	618	-0-	-0-	-0-	571	2	47	9	N	43	175	1	45
12		644 R	644	-0-	-0-	-0-	576	2	68	9	N	62			107
01		620 #	600	-0-	-20	-0-	539	2	61	9	N	55			162
02		588 #	478	-0-	-110	-0-	436	2	42	9	N	38			200
03		651 #	586	-0-	-65	-0-	531	2	55	9	N	50	170	1	80
04		630 #	391	-0-	-239	-0-	356	2	35	9	N	32			112
-----															
SAFARI RESOURCES, LLC 743194															
FAMBRO, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888															
11		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*03		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
-----															
SKY RESOURCES, INC. 786408															
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216															
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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															
11		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			-0-
12		124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			-0-
01		124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02		112 #	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-			-0-
03		124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04		90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-			-0-
-----															
SQUYRES OIL CO., INC. 810818															
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200															
11		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*03		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
04		150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
-----															
GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109															
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SQUYRES OIL CO., INC.													//CONT.// 810818									
BRUCE, M.C.													WELL #: 2		RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 2003 - 2103	
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								
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-								
12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-								
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-								
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-								
*03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-								
*04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-								
-----																						
BRUCE, M.C.													WELL #: 4		RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2025 - 2043	
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-								
12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-								
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-								
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-								
*03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-								
*04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-								
-----																						
PRATT, D.C.													WELL #: 13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 2004 - 2012	
11		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-								
12		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-								
01		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-								
02		140 #	97	-0-	-43	-0-	97	3		N	-0-			-0-								
03		155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-								
*04		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-								
-----																						
WALKER, NANNIE "B"													WELL #: 1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118	
11		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-								
12		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-								
01		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-								
02		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-								
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-								
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-								
-----																						
HARMON, J.W.													WELL #: 3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075	
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-								
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-								
04		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-								
-----																						
HARMON, J.W.													WELL #: 10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 2063 - 2073	
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 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-								
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-								
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-								
-----																						
HARMON, J.W.													WELL #: 17		RRCID -> 122629		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2060 - 2109	
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 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-								
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-								
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920			
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3				N	-0-			-0-
12	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3				N	-0-			-0-
01	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3				N	-0-			-0-
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108	3				N	-0-			-0-
03	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3				N	-0-			-0-
*04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3				N	-0-			-0-
-----															
MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785			
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3				N	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3				N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3				N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3				N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-			-0-
-----															
BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026			
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3				N	-0-			-0-
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-			-0-
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-			-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-			-0-
*03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3				N	-0-			-0-
*04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3				N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060			
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3				N	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3				N	-0-			-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3				N	-0-			-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3				N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3				N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3				N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145			
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3				N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3				N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3				N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3				N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2043				
M	O	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2090 - 2100				
11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-			-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-			-0-
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-			-0-
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-			-0-
*03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-			-0-
*04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-			-0-
-----															
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120				
11	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	3				N	-0-			-0-
12	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3				N	-0-			-0-
01	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	3				N	-0-			-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	3				N	-0-			-0-
03	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3				N	-0-			-0-
*04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-			-0-
-----															
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043				
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3				N	-0-			-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-			-0-
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3				N	-0-			-0-
02	140 #	94	-0-	-46	-0-	94	3				N	-0-			-0-
*03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-			-0-
*04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-			-0-
-----															
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027				
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2 9			N	2			182
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-			182
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3				N	-0-			182
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	94	3	4 9			N	4			186
03	155 #	132	-0-	-23	-0-	131	3	1 9			N	1			187
*04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-			187
-----															
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567				
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3				N	-0-			47
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3				N	-0-			47
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3				N	-0-			47
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3				N	-0-			47
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3				N	-0-			47
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-			47

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		11
12		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		11
01		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		11
02		112 #	101	-0-	-11	-0-	101 2		N	-0-		11
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		11
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
US. FUELS, INC. 879264												
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE, JACK OPERATING 918443												
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804												
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007												
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-		-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-		-0-
*03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			79
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			79
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			79
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			79
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			79
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			79

ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988

11	1320 N	1153	-0-	-167	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	881	-0-	-183	-0-	881	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	979	-0-	-221	-0-	979	2			N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			63
12	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-			63
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			63
02	644 N	562	-0-	-82	-0-	562	2			N	-0-			63
03	775 N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-			63
04	600 N	454	-0-	-146	-0-	454	2			N	-0-			63

ARCOOIL CORP 029370  
 STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. 053974															
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070															
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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088															
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			200
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28					N	1			201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
-----															
BLACK BANDANA LLC 072506															
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-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															
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A															
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			88
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			88
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			88
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			88
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			88
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			88
-----															
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A															
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A															
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-		24	2		N	-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-		24	2		N	-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505												
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390															
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
-----															
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961															
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	337	2	23	9	N	21			106
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	341	2	23	9	N	21			127
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	326	2	33	9	N	30			157
02		336 N	220	-0-	-116	-0-	217	2	3	9	N	3			160
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	354	2	7	9	N	6			166
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	335	2	4	9	N	4			170
-----															
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453															
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464															
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
-----															
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
-----														
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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														
11		780 N	676	-0-	-104	-0-	676	2		N	-0-			162
12		713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2		N	-0-			162
01		775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2		N	-0-			162
02		644 N	581	-0-	-63	-0-	581	2		N	-0-			162
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			162
*04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			162
-----														
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842														
11		1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
01		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
-----														
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N		26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12		83 N		83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01		88 N		88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02		61 N		61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03		132 N		132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04		104 N		104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
-----																			
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164																			
11		87 N		87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12		81 N		81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01		93 N		90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02		96 N		96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03		93 N		93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04		90 N		80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
-----																			
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162																			
11		185 N		185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12		55 N		55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01		231 N		231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02		114 N		114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03		319 N		319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*04		366 N		366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
-----																			
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160																			
11		90 N		65	-0-	-25	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12		83 N		83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01		90 N		90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02		43 N		43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03		91 N		91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04		86 N		86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
-----																			
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095																			
11		120 N		89	-0-	-31	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12		128 N		128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01		121 N		121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02		104 N		104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03		128 N		128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*04		117 N		117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
-----																			
ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142																			
11		120 N		89	-0-	-31	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12		128 N		128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01		124 N		121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02		105 N		105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03		128 N		128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04		120 N		116	-0-	-4	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRIDWELL OIL CO. 092480															
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			86
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			86
01		0	48	-0-	48		48	48	2		N	-0-			86
02		0	7	-0-	7		55	7	2		N	-0-			86
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			86
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954															
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			164
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			164
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			164
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			164
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			164
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			164
BURTON SERVICES, INC. 112251															
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965															
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270															
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888															
11		540 N	533	-0-	-7	-0-	-0-	533	2		N	-0-			20
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			20
01		558 N	293	-0-	-265	-0-	-0-	293	2		N	-0-			20
02		504 N	8	-0-	-496	-0-	-0-	8	2		N	-0-			20
03		589 N	137	-0-	-452	-0-	-0-	137	2		N	-0-			20
*04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			20
CC OIL & GAS 140617															
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060															
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
CC OIL & GAS //CONT.// 140617												
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-	-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-	-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-	-0-
*03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	-0-
12		124 N	24	-0-	-100	-0-	24 3			N	-0-	-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-	-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10 3			N	-0-	-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	-0-
*04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	-0-
12		93 N	26	-0-	-67	-0-	26 3			N	-0-	-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-	-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10 3			N	-0-	-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	-0-
*04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A												
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	-0-
12		124 N	23	-0-	-101	-0-	23 3			N	-0-	-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-	-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10 3			N	-0-	-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	-0-
*04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	-0-
12		93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3			N	-0-	-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-	-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10 3			N	-0-	-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-	-0-
*04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-	-0-
-----												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725  
 TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

11	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3			N	-0-			-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2021 - WELL PLUGGED 2-24-2021

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1201 3	14 9	N	13				60
12	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1250 3	13 9	N	12				72
01	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1266 3	15 9	N	14				86
02	1148 N	1089	-0-	-59	-0-	1071 3	18 9	N	16				102
03	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1206 3	22 9	N	20				122
04	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	1079 3	4 9	N	4				126
-----													
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A													
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-				-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-				-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N	-0-				-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69 3		N	-0-				-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-				-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-				-0-
-----													
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A													
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 3		N	-0-				38
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	411 3	2 9	N	2				40
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	410 3	4 9	N	4				44
02	392 N	308	-0-	-84	-0-	304 3	4 9	N	4				48
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400 3	7 9	N	6				54
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	395 3	11 9	N	10				64
-----													
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-				-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3		N	-0-				-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 3		N	-0-				-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3		N	-0-				-0-
-----													
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994													
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-				-0-
12	930 N	710	-0-	-220	-0-	710 3		N	-0-				-0-
01	930 N	601	-0-	-329	-0-	601 3		N	-0-				-0-
02	840 N	733	-0-	-107	-0-	733 3		N	-0-				-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-				-0-
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-				-0-
-----													
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204													
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	8	-0-	-1	-0-	8 3		Y	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-				-0-
04	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													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2021

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
-----																	
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635																	
11		510 N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02		420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
-----																	
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802																	
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02		644 N	578	-0-	-66	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
-----																	
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3451 - 3458																	
11		690 #	325	-0-	-365	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12		620 #	117	-0-	-503	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135																	
11		780 N	759	-0-	-21	-0-	753	3	6	9	Y	5	15	1			9
12		806 N	762	-0-	-44	-0-	739	3	23	9	Y	21	16	1			14
01		837 N	749	-0-	-88	-0-	727	3	22	9	Y	20	15	1			19
02		700 N	659	-0-	-41	-0-	641	3	18	9	Y	16	16	1			19
03		775 N	770	-0-	-5	-0-	755	3	15	9	Y	14	16	1			17
*04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	729	3	22	9	Y	20	31	1			6
-----																	
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
-----																	
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722																	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				12
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				12
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				12
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	310	3			N	-0-				12
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				12
*04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	12	1		-0-
-----																
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689																
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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2021 - WELL PLUGGED 2-22-2021																
-----																
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275																
11		750 N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-				-0-
12		775 N	629	-0-	-146	-0-	629	3			N	-0-				-0-
01		713 N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-				-0-
02		672 N	447	-0-	-225	-0-	447	3			N	-0-				-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-				-0-
*04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				-0-
-----																
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735																
11		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-				-0-
12		496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-				-0-
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-				-0-
02		420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-				-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				-0-
04		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-				-0-
-----																
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300																
11		900 N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-				-0-
12		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-				-0-
01		899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-				-0-
02		812 N	606	-0-	-206	-0-	606	3			N	-0-				-0-
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-				-0-
*04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				-0-
-----																
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273																
11		450 N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-				-0-
12		496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-				-0-
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-				-0-
02		364 N	331	-0-	-33	-0-	331	3			N	-0-				-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				-0-
*04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				-0-
-----																
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		690 N	652	-0-	-38	-0-	626	3	26	9	N	24					176
12		682 N	653	-0-	-29	-0-	627	3	26	9	N	24					200
01		682 N	507	-0-	-175	-0-	464	3	43	9	N	39					239
02		616 N	569	-0-	-47	-0-	557	3	12	9	N	11	168	1			82
03		651 N	637	-0-	-14	-0-	616	3	21	9	N	19					101
*04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	684	3	20	9	N	18					119
-----																	
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460																	
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
-----																	
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794																	
11		750 N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12		744 N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01		775 N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02		672 N	556	-0-	-116	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04		630 N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
-----																	
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																	
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880																	
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196												
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
*12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-
*02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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												
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	124
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	124
*01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	124
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	124
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	124
04		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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
-----												
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064												
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
-----												
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		119
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		119
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		119
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		119
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		119
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-		119
-----												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258												
11		120 N	38	-0-	-82	-0-	38 3		Y	-0-		28
12		124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		Y	-0-		28
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-		28
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-		28
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		28
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		28
-----												
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146												
11		120 N	38	-0-	-82	-0-	38 3		Y	-0-		28
12		124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		Y	-0-		28
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-		28
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-		28
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		28
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		28
-----												
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026												
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		-0-
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-		-0-
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	95 3		N	-0-		-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
*04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950												
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3		N	-0-		-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3		N	-0-		-0-
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-		-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-		-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80 3		N	-0-		-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 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		140 N	105	-0-	-35	-0-	105 3		N	-0-		-0-
03		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-		-0-
04		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 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, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260													
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
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3		N	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 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													
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252													
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A													
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0													
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A													
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	34	-0-	34	53	34 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
FOAG, INC. 274964															
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
11		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-			54
12		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-			54
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			54
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			54
03		465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-			54
04		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	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															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
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-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*04		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															
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			98
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			98
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			98
02		336 N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-			98
03		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			98
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			98

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940										
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

ITX CORPORATION 427179										
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-

  

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733										
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-

  

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677										
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 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
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			-0-
12	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2			-0-
01	961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2			-0-
02	840 N	323	-0-	-517	-0-	323	2			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			-0-
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			-0-

  

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	840 N	636	-0-	-204	-0-	636	2			-0-
12	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2			-0-
01	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2			-0-
02	588 N	480	-0-	-108	-0-	480	2			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			-0-
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			30
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			30
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			30
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			30
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			30
04		60 N	53	-0-	-7	-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														
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
02		336 N	113	-0-	-223	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
*04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
-----														
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179														
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
-----														
KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		Y	-0-			-0-
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
*04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-			-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
11		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-
12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
*04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			40
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			40
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			40
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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														
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	154	3	23	9	N	21		45
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	153	3	28	9	N	25		70
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	151	3	17	9	N	15		85
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	134	3	12	9	N	11		96
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	175	3	25	9	N	23		119
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	104	3	22	9	N	20		139
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04		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														
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	564	2	26	9	N	24		174
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	514	2	33	9	N	30		204
01		589 N	566	-0-	-23	-0-	538	2	28	9	N	25	167 1	62
02		532 N	413	-0-	-119	-0-	399	2	14	9	N	13		75
03		558 N	316	-0-	-242	-0-	305	2	11	9	N	10		85
*04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	622	2	22	9	N	20		105

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	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
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
-----														
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236														
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	192	2	20	9	N	18			138
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	N	10			148
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	289	2	55	9	N	50			198
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	343	2	42	9	N	38	167	1	69
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	389	2	108	9	N	98			167
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	344	2	97	9	N	88	170	1	85
-----														
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078														
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----														
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154												
MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	T. A.	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154												
LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A												
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938												
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			20
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			20
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	11	9	30
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	17	9	45
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	11	9	55
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
PARKS, RHONE INC. 641520												
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038												
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			175
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		165 1	10
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			10
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	-0-	43	2			10
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			10
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2			10
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	2			-0-
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2			-0-
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520														
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
01		434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
02		392 N	310	-0-	-82	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
*03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
*04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
-----														
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040														
11		3035	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			147
12		3065	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			147
01		3042	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			147
02		2753	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			147
*03		2987	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			147
*04		2864	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			147
-----														
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685														
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PETEX 659782														
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
11		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
02		1092 N	131	-0-	-961	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
-----														
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A														
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
02		392 N	199	-0-	-193	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620	2	N	-0-	-0-
12		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		2398	2	N	-0-	-0-
01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		2309	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	3655	-0-	855	-0-	855	3655	2	N	-0-	-0-
*03		3100 N	2426	-0-	-674	-0-	181	2426	2	N	-0-	-0-
*04		340 N	159	-0-	-181	-0-		159	2	N	-0-	-0-
-----												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2	N	-0-	-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2	N	-0-	-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2	N	-0-	-0-
02		364 N	60	-0-	-304	-0-		60	2	N	-0-	-0-
*03		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	2	N	-0-	-0-
*04		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-	-0-
-----												
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
11		1890 N	1465	-0-	-425	-0-		1442	2	23 9 Y	21	155
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1068	2	23 9 Y	21	176
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1560	2	34 9 Y	31	23
02	DLQ	G-10	984	-0-	984	-0-	984	961	2	23 9 Y	21	44
03	DLQ	G-10	924	-0-	924	-0-	1908	909	2	15 9 Y	14	58
04	DLQ	G-10	584	-0-	584	-0-	2492	566	2	18 9 Y	16	74
-----												
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2	N	-0-	-0-
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	2	N	-0-	-0-
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	2	N	-0-	-0-
02		1008 N	952	-0-	-56	-0-		952	2	N	-0-	-0-
*03		908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	2	N	-0-	-0-
*04		886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	2	N	-0-	-0-
-----												
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
11		510 N	359	-0-	-151	-0-		359	2	N	-0-	-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2	N	-0-	-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	2	N	-0-	-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2	N	-0-	-0-
*03		674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	2	N	-0-	-0-
*04		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2	N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2	N	-0-	-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2	N	-0-	-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-	-0-
02		56 N	18	-0-	-38	-0-		18	2	N	-0-	-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2	N	-0-	-0-
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
11		360 N	359	-0-	-1	-0-		359	2	N	-0-	-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2	N	-0-	-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	2	N	-0-	-0-
02		336 N	237	-0-	-99	-0-		237	2	N	-0-	-0-
*03		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2	N	-0-	-0-
*04		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
PETEX //CONT.// 659782											
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
02		448 N	195	-0-	-253	-0-	195 2	N	-0-		-0-
*03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
*04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
-----											
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636											
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2	N	-0-		-0-
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
-----											
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874											
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
*03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
*04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
-----											
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637											
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040											
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		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											
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	557 2	N	-0-		-0-
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		-0-
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-		-0-
*03		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	N	-0-		-0-
*04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2		Y	-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	11	2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19	19	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	15	2		Y	-0-
-----												
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	6	2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	1	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
MCCLLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-
-----												
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	-0-	554	2		N	-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			41
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			41
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			41
02		112 N	58	-0-	-54	-0-	58	2		N	-0-			41
*03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			41
*04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			41
-----														
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002														
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045														
11		600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2		N	-0-			20
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			20
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			20
02		532 N	452	-0-	-80	-0-	452	2		N	-0-			20
*03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			20
*04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			20
-----														
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992														
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094														
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			54
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			54
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			54
02		560 N	488	-0-	-72	-0-	488	2		N	-0-			54
*03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			54
*04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			54

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		
11		7500	4785	-0-	-2715		135806	4785	2	N	-0-	39
12		7750	3862	-0-	-3888		131918	3862	2	N	-0-	39
01		7750	4481	-0-	-3269		128649	4481	2	N	-0-	39
02		7000	3792	-0-	-3208		125441	3792	2	N	-0-	39
*03		7750	5258	-0-	-2492		122949	5258	2	N	-0-	39
*04		7750	5409	-0-	-2091		120858	5409	2	N	-0-	39
-----												
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104												
11		4 N	1	-0-	-3		-0-	1	2	N	-0-	25
12		2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	2	N	-0-	25
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	25
02		1 N	-0-	-0-	-1		-0-			N	-0-	25
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	25
*04		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												
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	51
04		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												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	94
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	94
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	94
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	94
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	94
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	94
-----												
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
-----												
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086												
11		480 N	343	-0-	-137		-0-	343	2	N	-0-	121
12		315 N	315	-0-	-0-		-0-	315	2	N	-0-	121
01		294 N	294	-0-	-0-		-0-	294	2	N	-0-	121
02		586 N	586	-0-	-0-		-0-	586	2	N	-0-	107
*03		539 N	539	-0-	-0-		-0-	539	2	N	-0-	107
*04		509 N	509	-0-	-0-		-0-	509	2	N	-0-	107
-----												
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982												
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04		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															
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			22
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			22
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			22
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			22
*03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			22
*04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	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															
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502															
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808															
11		1050 N	817	-0-	-233	-0-	817	2			N	-0-			-0-
12		1147 N	446	-0-	-701	-0-	446	2			N	-0-			-0-
01		1178 N	504	-0-	-674	-0-	504	2			N	-0-			-0-
02		756 N	1	-0-	-755	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04		480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-			-0-
-----															
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710															
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706															
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650															
11		1410 N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			N	-0-			53
12		1550 N	1231	-0-	-319	-0-	1231	2			N	-0-			53
01		1519 N	1180	-0-	-339	-0-	1180	2			N	-0-			53
02		1260 N	858	-0-	-402	-0-	858	2			N	-0-			53
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2		7 9	N	6			59
04		1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1129	2		6 9	N	5			64



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706  
 SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

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
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124

11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	212	2	56	9	N	51	106	1	61
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	252	2	58	9	N	53	80	1	34
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	177	2	18	9	N	16			50
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	210	2	39	9	N	35			85
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	247	2	56	9	N	51			136
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	263	2	64	9	N	58	168	1	26

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032

11	1800 #	1674	-0-	-126	-0-	1674	2		N	-0-				20
12	2015 #	1699	-0-	-316	-0-	1699	2		N	-0-				20
01	2015 #	1560	-0-	-455	-0-	1560	2		N	-0-				20
02	1568 N	961	-0-	-607	-0-	961	2		N	-0-				20
03	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1543	2	15	9	N	14			34
04	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2		N	-0-				34

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104

11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-				-0-
02	280 N	175	-0-	-105	-0-	175	2		N	-0-				-0-
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2		N	-0-				-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2		N	-0-				-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC SCARLETT, C 695232 WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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																	
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968																	
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					25
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					25
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					25
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					25
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					25
04	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																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	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																	
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					10
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					10
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					10
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					10
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					10
04	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																	
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	2	2	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757

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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

RIDGE OIL COMPANY 711100  
 HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
 LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
-----														
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
*03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
04		1260 N	972	-0-	-288	-0-	972	2		N	-0-			-0-
-----														
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SBS OIL COMPANY 749870														
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838														
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
04		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														
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
04		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														
11		4074	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
12		3555	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
01		3934	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
02		3663	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
03		4985	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
04		2250	1454	-0-	-796	-0-	1454	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
12	0	A	-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-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2020																	
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297																	
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766																	
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408																	
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114																	
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413																	
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550  
 ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

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
11	750 N	658	-0-	-92	-0-	658 2		N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2		N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818  
 CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131

11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	95	-0-	95	163	95 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	265	102 3		Y	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818													
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 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
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
-----													
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A													
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
-----													
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A													
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
-----													
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113													
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
-----													
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087													
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			175
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			175
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			175
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			175
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			175
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			175
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615 SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615													
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986										TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4007 - 4061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985										TOTAL DEPTH	4184	PERF.	3740 - 3949
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3851 - 3855
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3994 - 4000
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			39
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			39
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2	N	-0-			39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			39
-----													
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3932 - 3936
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3868 - 3886
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			12
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			12
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			12
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			12



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047															
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741	-	3885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738															
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998										TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240	-	3255
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-		
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2	N	-0-			-0-		
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-		
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-			-0-		
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-		
04	480	N	264	-0-	-216	-0-	264	2	N	-0-			-0-		
-----															
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3294	-	3300
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1	151		
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	183	2	3	9	N	3	154		
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3	157		
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	2	11	9	N	10	167		
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1	168		
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	113	2	1	9	N	1	169		
-----															
TRACER OPERATING, INC. 863965															
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3904	-	3924
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
US. FUELS, INC. 879264															
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019										TOTAL DEPTH	2180	PERF.	2108	-	2113
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570															
VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964										TOTAL DEPTH	683	PERF.	N/A		
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-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STEWPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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												
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
KEMP, WALTER 455324												
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-	-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-
BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014												
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	-0-

-----												
STRALEY (JENNINGS SAND)				86470 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622								
NOBLES IDA MAE				WELL #: 1	RRCID -> 065421	COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH 4422	PERF. N/A				
M	O	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
-----												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STRALEY 1-349				WELL #: 1	RRCID -> 086781	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 3725	PERF. 3398 - 3406				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STRALEY-SCHKADE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 114444	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3206 - 3214				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STRALEY-SCHKADE UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 124800	COMPL. DATE 05/18/1987	TOTAL DEPTH 3347	PERF. 3253 - 3263				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STRANGER (ATOKA -S-)				86486 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
EUBANK, T.H.				WELL #: 2	RRCID -> 120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3920 - 3930			
11		60 N	60	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	49	2	N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	59	2	N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	54	2	N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	51	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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
11	DLQ G-10	252	-0-	252	1037	252	1			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	274	-0-	274	1311	274	1			Y	-0-		-0-
01	1580 R	269	-0-	-1311	-0-	11	1	258	2	Y	-0-		-0-
*02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	Y	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHAIDA, JOHN H.		768650		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119			
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119			
11	630 #	412	-0-	-218	-0-	55	1	357	2	N	-0-		-0-
12	651 #	390	-0-	-261	-0-	53	1	337	2	N	-0-		-0-
01	496 #	381	-0-	-115	-0-	51	1	330	2	N	-0-		-0-
02	420 #	292	-0-	-128	-0-	44	1	248	2	N	-0-		-0-
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-		-0-
*04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	2	N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 147921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3199 - 3528			
COURT, THOMAS		WELL #: 11X		RRCID -> 147921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3199 - 3528			
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COURT, THOMAS		WELL #: 10X		RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3334 - 3346		
11	603 R	603	-0-	-0-	-0-	73	1	530	3	N	-0-	28
12	651 #	581	-0-	-70	-0-	77	1	504	3	N	-0-	28
01	651 #	518	-0-	-133	-0-	71	1	447	3	N	-0-	28
02	588 #	492	-0-	-96	-0-	69	1	423	3	N	-0-	28
03	685 R	685	-0-	-0-	-0-	72	1	613	3	N	-0-	28
*04	726 R	726	-0-	-0-	-0-	37	1	689	3	N	-0-	28

COURT, THOMAS		WELL #: 25X		RRCID -> 276520		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3223		PERF. 3001 - 3015		
11	3648 R	3648	-0-	-0-	-0-	324	1	3313	3	N	10	144
12	3751 #	3629	-0-	-122	-0-	354	1	3264	3	N	10	154
01	3751 #	3492	-0-	-259	-0-	341	1	3139	3	N	11	165
02	3388 #	3006	-0-	-382	-0-	311	1	2667	3	N	25	190
03	3751 #	3196	-0-	-555	-0-	246	1	2938	3	N	11	201
04	3630 #	2982	-0-	-648	-0-	78	1	2901	3	N	3	41

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		RRCID -> 150347		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3300 - 3310		
BIRD, HENRY		WELL #: 2W		RRCID -> 150347		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3300 - 3310		
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)												86573 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SHAIDA, JOHN H.												768650										
ALLEN, C. E.												WELL #:	1	RRCID ->	018370	COMPL. DATE	01/10/1954	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2953 -	3003
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	2	N	-0-		-0-								
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	312	2	N	-0-		-0-								
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	41	1	267	2	N	-0-		-0-								
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	-0-		-0-								
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	-0-		-0-								
*04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	N	-0-		-0-								
STEPHENS, W. L.												WELL #:	1	RRCID ->	018372	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2984 -	3026
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	N	-0-		-0-								
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	90	1	573	2	N	-0-		-0-								
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	100	1	642	2	N	-0-		-0-								
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	86	1	487	2	N	-0-		-0-								
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	92	1	610	2	N	-0-		-0-								
*04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	93	1	636	2	N	-0-		-0-								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												817555										
COURT, THOS., FEE												WELL #:	5X	RRCID ->	018378	COMPL. DATE	12/22/1944	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	3005 -	3015
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
THOMAS COURT												WELL #:	16X	RRCID ->	154361	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3193 -	3204
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
BIRD												WELL #:	1	RRCID ->	178555	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 -	2980
11		2700 N	2334	-0-	-366	-0-	217	1	2103	3	N	13		47								
							14	9														
12		2604 N	2259	-0-	-345	-0-	232	1	2027	3	N	-0-		47								
01		2511 N	2117	-0-	-394	-0-	219	1	1898	3	N	-0-		47								
02		2184 N	1833	-0-	-351	-0-	202	1	1631	3	N	-0-		47								
03		2263 N	2058	-0-	-205	-0-	169	1	1881	3	N	7		54								
							8	9														
04		2040 N	1812	-0-	-228	-0-	59	1	1753	3	N	-0-		54								
COURT, THOMAS												WELL #:	15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 -	3019
11		900 N	842	-0-	-58	-0-	98	1	744	3	N	-0-		-0-								
12		868 N	829	-0-	-39	-0-	104	1	725	3	N	-0-		-0-								
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	3	N	-0-		-0-								
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	180	1	1417	3	N	-0-		-0-								
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	145	1	1537	3	N	-0-		-0-								
*04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	54	1	1379	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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005												TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 - 3097				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707																			
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 - 3025				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-						6
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-						6
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-						6
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	-0-	29	1	118	2	N	-0-						6
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-						6
04		180 N	141	-0-	-39	-0-	-0-	3	1	138	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				
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-						-0-
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1387	2	N	-0-						-0-
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1441	2	N	-0-						-0-
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	1171	2	N	-0-						-0-
03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1799	2	N	-0-						-0-
*04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1664	2	N	-0-						-0-
-----																			
BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980												TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2980 - 2990				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BALL "ASHWORTH"		WELL #: 2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223								
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	N	-0-					-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	2	N	-0-					-0-
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	53	1	220	2	N	-0-					-0-
03	496 N	412	-0-	-84	-0-	5	1	407	2	N	-0-					-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
-----																
BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
AMEN OIL LLC		016944														
CLARK, GRAHAME		WELL #: 1		RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BARRON PETROLEUM LLC		053302		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CONWAY, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		168	1				1280
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-							1280
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1280
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1280
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1280
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1280

CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992								
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-							1326
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-							1326
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1326
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1326
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1326
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1326

CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135								
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							38
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							38
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							38
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							38
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							38
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							38

CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							1302
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							1302
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							1302
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							1302
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							1302
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							1302

G & F OIL, INC.		292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CROSLAND, B.M.		WELL #: 1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A								
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-							90
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-							90
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-							90
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-							90
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-							90
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-							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) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374								
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
-----																
HOLUB, DAVID M.		396580		RRCID -> 038901		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A								
HOLUB, CYRUS		WELL #: 2														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201								
JIANT-HINKSON "A"		WELL #: 2														
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		RRCID -> 267535		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433								
CRAWFORD		WELL #: 1H														
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PEBA OIL & GAS, INC.		648640		RRCID -> 071059		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A								
HOLUB, HENRY		WELL #: 1														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666	- 3671				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003												
TRACER OPERATING, INC.				863965								
SANDERS, WM.		WELL #:		1A	RRCID -> 034786	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 3893	PERF. N/A				
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2				N	-0-	149
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2				N	-0-	149
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2				N	-0-	149
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2				N	-0-	149
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2				N	-0-	149
*04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2				N	-0-	149
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID -> 037201	COMPL. DATE 07/18/1965	TOTAL DEPTH 3965	PERF. N/A				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 3937	PERF. 2498 - 2520				
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2				N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 2				N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID -> 038630	COMPL. DATE 09/16/1965	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID -> 039503	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH 3916	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965														
WHARTON, RITCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 158080		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NOWAK-HOLUB		WELL #: 1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NOWAK-HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220								
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					19
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1653	2	34	9	N	31				50
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				50
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1194	2	44	9	N	40				90
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	N	15	86	1		19
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1281	2	18	9	N	16				35
-----																
MADDUX-44-		WELL #: 1		RRCID -> 221479		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900								
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-				-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
-----																
MADDUX -44- A		WELL #: 2		RRCID -> 221594		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921								
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-				-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
-----																
POPP		WELL #: 6		RRCID -> 225115		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912								
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-				-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-				-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-				-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362								
GUY ROBINSON RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 092357		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RITCHIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137745		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660		
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	32
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	32
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	32
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	32
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	32
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	32

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC		016944								
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 121083		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98			Y	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98			Y	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98			Y	NO RPT	-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
BALL		WELL #: 13		RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980		
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2		N	-0-	-0-
12	279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2		N	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139 2		N	-0-	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BARRON PETROLEUM LLC		053302								
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	1588
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	1588
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1588
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1588
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1588
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1588

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART J. N. "B"				WELL #: 32	RRCID -> 194338	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3480	- 3486		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-		40
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-		40
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		40
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39 2	N	-0-		40
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		40
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		40

GTG OPERATING, LLC				337080		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STUART, J.N. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 282551	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 3969	PERF. 3175	- 3181		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	N	1	172
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	N	1	173
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	N	1	174
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214 2	1 9	N	1	175
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175

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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340 PERF. 3750 - 3768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID -> 274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110 PERF. 3788 - 3818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160 PERF. 3980 - 3984		
HART CATTLE COMPANY "A"											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		3
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		3
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		3
02	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		3
03	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		3
*04	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		3

ATHENA RESOURCES, INC.				036056	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MILLION		WELL #:		2	RRCID -> 223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 3542 - 3552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		22
12	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		22
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		22

101 RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237 PERF. 3560 - 3563	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHARTON				WELL #:	1 B	RRCID -> 285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032 PERF. 3519 - 3524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO		
BACON ENERGY				042398					
LANE				WELL #: 104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3987	- 3992
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LANE				WELL #: 105	RRCID -> 162937	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 3988	PERF. 3834	- 3842
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HARRIS				WELL #: 2	RRCID -> 165740	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3952	- 3976
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LANE				WELL #: 107	RRCID -> 167864	COMPL. DATE 03/15/1998	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3938	- 3942
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563					
COPELAND RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 155289	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH 3923	PERF. 3462	- 3522
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
DRILLOGIX EXPLORATION LLC				228368					
BARRON				WELL #: 9	RRCID -> 217014	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 3330	- 3338
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196										
CARTER - 40				WELL #: 2	RRCID -> 163119	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4110	- 4131					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARTER "2"-40				WELL #: 1	RRCID -> 163889	COMPL. DATE 08/04/1996	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 4216	- 42266					
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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					
11		150 #	30	-0-	-120	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01		93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*04		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	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					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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					
11		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			7
12		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			7
01		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			7
02		448 #	424	-0-	-24	-0-	424	2		N	-0-			7
03		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			7
*04		1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			7
-----														
AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3944	- 3988					
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20



STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000														
AGUIRRE		WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040						
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					46
12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					46
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					46
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					46
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					46
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					46
-----																
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614						
STUART ESTATE "50"		WELL #: 3D														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3852 - 3861						
IONI CREEK 60		WELL #: 9														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
IONI CREEK 60		WELL #: 11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3842 - 3850						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988		RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848		PERF. 3669 - 3784						
ROSS		WELL #: 1														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
MOSAIC OIL LLC				589978										
AGUIRRE				WELL #:	4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958 - 3964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403										
STEPHEN, PAUL				WELL #:	10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PONTREMOLÉ				WELL #:	2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946 - 3958	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINKSON				WELL #:	14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510 - 3515	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	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	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANKENBAUER				WELL #:	1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3514 - 3538	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	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							
HINKSON			WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3840 - 3848
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
-----												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
HINKSON "79"			WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3625 - 3635
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HINKSON			WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF. 3608 - 3613
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STEPHEN, PAUL			WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169 - 3198
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HINKSON			WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544 - 3752
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STEPHEN, PAUL			WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3157 - 3174
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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403										
HINKSON			WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002 PERF. 3603 - 3616				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON			WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001 PERF. 3552 - 3568				
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON			WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 4006 - 4152				
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PANTHER CITY ENERGY LLC			WELL #:		638494	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840 PERF. 3268 - 3282				
WOODWARD TRUST					2										
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BORCHERS-WILBAR			WELL #:		3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3450 - 3582				
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
QUEST PETROLEUM COMPANY			WELL #:		684629	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4138 - 4142				
WHARTON 2-21					5										
11	30 #	28	-0-	-2	-0-		28	2			N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2			N	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-		24	2			N	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
CRAWFORD				WELL #:	1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524 - 3534			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF. 3890 - 3922			
11		556 R	556	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	7	8	1	6
							8	9							
12		513 R	513	-0-	-0-	-0-	70	1	436	3	Y	6			12
							7	9							
01		527 #	488	-0-	-39	-0-	68	1	420	3	Y	-0-			12
02		588 #	477	-0-	-111	-0-	67	1	410	3	Y	-0-			12
03		651 #	435	-0-	-216	-0-	55	1	380	3	Y	-0-	5	1	7
04		570 #	396	-0-	-174	-0-	32	1	363	3	Y	1	4	1	4
							1	9							
-----															
STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753 - 3756			
11		4900 R	4900	-0-	-0-	-0-	398	1	4502	3	N	-0-			22
12		4871 R	4871	-0-	-0-	-0-	437	1	4434	3	N	-0-			22
01		4058 R	4058	-0-	-0-	-0-	363	1	3695	3	N	-0-			22
02		3774 R	3774	-0-	-0-	-0-	361	1	3413	3	N	-0-			22
03		3081 R	3081	-0-	-0-	-0-	209	1	2872	3	N	-0-			22
*04		3554 R	3554	-0-	-0-	-0-	57	1	3497	3	N	-0-			22
-----															
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3870 - 3876			
11		840 #	359	-0-	-481	-0-	53	1	304	3	Y	2	5	1	4
							2	9							
12		868 #	510	-0-	-358	-0-	70	1	437	3	Y	3			7
							3	9							
01		620 #	462	-0-	-158	-0-	66	1	396	3	Y	-0-			7
02		420 #	412	-0-	-8	-0-	61	1	351	3	Y	-0-			7
03		496 #	479	-0-	-17	-0-	58	1	421	3	Y	-0-	3	1	4
*04		506 R	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	Y	-0-	2	1	2
-----															
STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3939 - 3943			
11		369 R	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	N	-0-			-0-
12		372 #	354	-0-	-18	-0-	32	1	322	3	N	-0-			-0-
01		372 #	333	-0-	-39	-0-	30	1	303	3	N	-0-			-0-
02		336 #	335	-0-	-1	-0-	32	1	303	3	N	-0-			-0-
03		388 R	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	N	-0-			-0-
04		360 #	326	-0-	-34	-0-	5	1	321	3	N	-0-			-0-
-----															
FEE-STUART				WELL #:	1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3848 - 3860			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	123	-0-	123	123	2	1	121	3	N	-0-			-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471															
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-
03		14B2 EXT	851	-0-	851	851	83	1	768	3	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	900	-0-	900	1751	83	1	817	3	N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335															
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368															
11		260 R	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	3	N	-0-			-0-
12		195 R	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	3	N	-0-			-0-
01		310 #	155	-0-	-155	-0-	41	1	114	3	N	-0-			-0-
02		280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270	-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															
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178										
ROBINSON RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	173815	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4050 - 4055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROBINSON RANCH		WELL #:		2 D	RRCID ->	208081	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4332 - 4400		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	180827	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4301 - 4365		
11	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
12	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
02	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
03	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
*04	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
-----														
WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 - 4060		
11	1140 #	995	-0-	-145	-0-	956	2	39	9	N	35			55
12	1178 #	322	-0-	-856	-0-	322	2			N	-0-			55
01	1550 #	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-			55
02	1400 #	1240	-0-	-160	-0-	1226	2	14	9	N	13			68
03	1550 #	1147	-0-	-403	-0-	1147	2			N	-0-			68
04	1470 #	93	-0-	-1377	-0-	93	2			N	-0-			68
-----														
DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	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		
11	660 #	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-			28
12	682 #	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-			28
01	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			28
02	2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			28
03	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			28
04	660 #	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-			28

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114		
M	O	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
11	390 #	383	-0-	-7	-0-		377	2	6	9	N	5		27
12	713 #	19	-0-	-694	-0-		19	2			N	-0-		27
01	930 #	5	-0-	-925	-0-		5	2			N	-0-		27
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-		27
03	930 #	5	-0-	-925	-0-		5	2			N	-0-		27
04	390 #	77	-0-	-313	-0-		77	2			N	-0-		27

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100		
11	390 #	384	-0-	-6	-0-		378	2	6	9	N	5		27
12	713 #	19	-0-	-694	-0-		19	2			N	-0-		27
01	930 #	5	-0-	-925	-0-		5	2			N	-0-		27
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-		27
03	930 #	5	-0-	-925	-0-		5	2			N	-0-		27
04	390 #	77	-0-	-313	-0-		77	2			N	-0-		27

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)		86577 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	157923	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3719 - 3749		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 - 3768		
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-		80	1	901	3	N	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-		73	1	736	3	N	-0-		-0-
01	775 N	689	-0-	-86	-0-		62	1	627	3	N	-0-		-0-
02	700 N	561	-0-	-139	-0-		54	1	507	3	N	-0-		-0-
03	775 N	672	-0-	-103	-0-		46	1	626	3	N	-0-		-0-
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-		11	1	669	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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2			N	-0-		-0-		
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	2			N	-0-		-0-		
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2			N	-0-		-0-		
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2			N	-0-		-0-		
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	2			N	-0-		-0-		
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2			N	-0-		-0-		



STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/19

NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	* * 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
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		14
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		14
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		14
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		14
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-		14
*04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-		14

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		105
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		105
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		105
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		105
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		105
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072
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-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336
SBG		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. "A")		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078
JOHNSON, M.R.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3		N	-0-		-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-		-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3		N	-0-		-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54 3		N	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4146 - 4149
KRAMER OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4146 - 4149
DOOLEY, C.		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4146 - 4149
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-		-0-
12	868 N	779	-0-	-89	-0-	779 3		Y	-0-		-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-		-0-
02	896 N	610	-0-	-286	-0-	610 3		Y	-0-		-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		Y	-0-		-0-
*04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		Y	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586									
DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	278	3	32	9	Y	29		84
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	303	3	46	9	Y	42		126
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	284	3	28	9	Y	25		151
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	198	3	44	9	Y	40	175 1	16
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	218	3	66	9	Y	60		76
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	228	3	39	9	Y	35		111
-----													
DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204	
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-		-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-		-0-
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-		-0-
02	2212 N	1831	-0-	-381	-0-	1831	3			Y	-0-		-0-
03	2046 N	1132	-0-	-914	-0-	1132	3			Y	-0-		-0-
*04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-		-0-
-----													
DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		43
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-		43
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-		43
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-		43
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-		43
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-		43
-----													
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054	
DOOLEY-CAUDILL		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054	
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-		-0-
-----													
STRONG, SW. (DUFFER)		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-		-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-		-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-		-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
-----													
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STUART (CONGLOMERATE) 86774 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 J.N. STUART "A" WELL #: 4 RRCID -> 172424 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STUART (ELLENBURGER) 86774 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 STUART, J.N. A WELL #: 15 RRCID -> 163557 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

STUART (MARBLE FALLS 3500) 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 STUART, J. N. WELL #: 7425 RRCID -> 189443 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560

11	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-		2958	2		N	-0-					27
12	3026 R	3026	-0-	-0-	-0-		3026	2		N	-0-					27
01	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-		2965	2		N	-0-					27
02	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-		2537	2		N	-0-					27
03	2838 R	2838	-0-	-0-	-0-		2838	2		N	-0-					27
*04	2693 R	2693	-0-	-0-	-0-		2693	2		N	-0-					27

GTG OPERATING, LLC 337080  
 STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650

11	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
12	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-					-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-		9	2		N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

11	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
12	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-					-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-		9	2		N	-0-					-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J. N.		WELL #:		200 L	RRCID ->	113455	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3758 - 3768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
-----														
STUART, J. N.		WELL #:		202	RRCID ->	114219	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3664 - 3669		
11	DLQ G-10	237	-0-	237	856	237	2			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	241	-0-	241	1097	17	1	224	2	Y	-0-			5
01	1383 R	286	-0-	-1097	-0-	27	1	259	2	Y	-0-			5
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			5
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
-----														
STUART, J N A		WELL #:		13	RRCID ->	164289	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 - 3658		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
-----														
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #:	6L	RRCID ->	156292	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3732 - 3742	
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
-----														
STUART HEIRS (STRAWN SAND)		86798 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403												
STUART HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1076 - 1082		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)										//CONT.// 86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC										//CONT.// 637403							
STEPHEN, PAUL										WELL #: 4WD		RRCID -> 141614		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HINKSON, LAURA										WELL #: 1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SUN BELT (ATOKA)										87135 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
ROLLO RESOURCES, LLC										726791							
BANDY-TOMLINSON										WELL #: 1		RRCID -> 093055		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578	
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MILLS, J. T.										WELL #: 2		RRCID -> 097423		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528	
10	14B2	EXT	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY										809930							
STRAIN										WELL #: 1		RRCID -> 092342		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SUN BELT (STRAWN)										87135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD	
HARLESS, BILLIE MARRS										357167							
MARRS, DANIEL										WELL #: 1		RRCID -> 079847		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601	
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1137	2	8	9	N	7			56
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	645	2	10	9	N	9			65
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	2	11	9	N	10			75
02	1064 N	524	-0-	-540	-0-	521	2	3	9	N	3			78
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	N	8			86
04	1170 N	987	-0-	-183	-0-	985	2	2	9	N	2			88

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-			84
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			84
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-			84
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			Y	-0-			84
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			84
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			84

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-

WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-			-0-
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	157	3			N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000								
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 091448	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO					
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4114 - 4119				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TALPA (DOG BEND)				88235 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
D.N.I.				221589								
KELSEY, J.L.		WELL #:			RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3110 - 3118				
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----												
TALPA (PALO PINTO A)				88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
DELRAY OIL, INC.				213275								
GILLMOUR J.P.		WELL #:		1	RRCID -> 058286	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 3582	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		1	RRCID -> 070904	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 3910	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017



OIL AND GAS DIVISION

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830  
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007																

TAUREN (CADD0, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
ROCK OPERATING 722855  
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR (CADD0) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
BALL PRODUCING CO. 048164  
OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

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
11	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					69
12	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					69
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					69
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502  
LAMBSHEAD RANCH 1088 WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	670	2	34	9	N	31					177
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	554	2	29	9	N	26					203
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	524	2	45	9	N	41					244
02	644 N	192	-0-	-452	-0-	192	2			N	-0-					244
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	9	N	9	164	1			89
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	951	2	45	9	N	41					130

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
SWENSON "55"		WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062								
M	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
11		420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2			N	-0-					55
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-					55
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-					55
02		336 N	188	-0-	-148	-0-	188 2			N	-0-					55
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-					55
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-					55
-----																
SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137								
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
-----																
RIDGE OIL COMPANY		711100														
HART, H. W.		WELL #: 2 A		RRCID -> 111133		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615														
WILSON "I"		WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996								
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WILSON (SUN)		WELL #: 2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988								
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73 2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WILSON (SUN)		WELL #: 3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996								
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-					-0-
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	45 2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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

11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			15
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			15
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			15
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			15
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			15
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			15

STERLING OIL AND GAS 818896  
 V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

TEE JAY (3750)		//CONT.//		88667 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION SMITH		//CONT.//		022922							
		WELL #:		1 A	RRCID -> 087879	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3646	- 3650		
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
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
*04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. PENCE				767543		RRCID -> 072415	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 4027	PERF. N/A		
		WELL #:		1							
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-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015											

TEMPLETON (GRAY) S & H RESOURCES COX, BEN				88751 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
		WELL #:		1		RRCID -> 032163	COMPL. DATE 03/09/1962	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3546	- 0	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TENA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55				88775 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:		1		RRCID -> 170723	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 4517	PERF. 4505	- 4517	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		64
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

TEXAS-57 (STRAWN 2400) STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS "C"				89131 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:		2		RRCID -> 144239	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 2459	- 2466	
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

-----

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

-----

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 D & L OPERATING CO. 196477  
 NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427  
 BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

M	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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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

11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					49
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					49
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					49
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-					49
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					49
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		448229		WELL #: 1	RRCID -> 131264	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2440 - 2472	
-----									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.		448239		WELL #: 1	RRCID -> 126087	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 2512	PERF. 2342 - 2394	
-----									
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
-----									
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999									
-----									
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		WELL #: 1	RRCID -> 120293	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2296 - 2362	
-----									
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	8
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 4	N	-0-	8
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 4	N	-0-	8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	8
-----									
BOWEN, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 120882	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2342 - 2522		
-----									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BOWEN, A. J.		WELL #: B 4		RRCID -> 121854	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 2798	PERF. 2446 - 2632		
-----									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
THROCKMORTON COUNTY REGULAR		89812 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON			
ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #: 2	RRCID -> 273277	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 1282	PERF. 1222 - 1231	
-----									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON			
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430						
RICHARDS, SALLIE				WELL #: 17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 2153	PERF. 1219	-	1220
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VENETO EXPLORATION, LLC				884504						
TCSL				WELL #: 1S	RRCID -> 165995	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 1037	PERF. 935	-	940
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 1	N	-0-		-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 1	N	-0-		-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	111 1	N	-0-		-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1	N	-0-		-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
5L PROPERTIES, INC.				953778						
PARROTT, J. E.				WELL #: 1	RRCID -> 237205	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3878	-	3890
11	480 #	337	-0-	-143	-0-	337 2	N	-0-		-0-
12	496 #	234	-0-	-262	-0-	234 2	N	-0-		-0-
01	496 #	277	-0-	-219	-0-	277 2	N	-0-		-0-
02	448 #	190	-0-	-258	-0-	190 2	N	-0-		-0-
03	496 #	332	-0-	-164	-0-	332 2	N	-0-		-0-
*04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)				89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON			
ANTLE OPERATING, INC.				026646						
HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 270472	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 4633	PERF. 1267	-	1271
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BELLAH & MATHIEWS				063663						
IRWIN, ANNIE				WELL #: 2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4626	-	4632
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//										89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON	
COOPER OIL & GAS, LLC										175118							
BROWN "1609"										WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
-----																	
DAHAB ENERGY INC.										197200							
CONDON, E. D., JR. B										WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783	
11		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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	
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-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FTC CONSULTING, LLC										288423							
HENDRICK "A"										WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HENDRICK "A"										WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON		
HARVICK, GEORGE R.		364200								
GRAHAM, M. K. C		WELL #: 4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A		
M	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
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
02	252 N	134	-0-	-118	-0-	134 2	N	-0-		-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2	N	-0-		-0-
-----										
BURK-CONDON		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
COCHRAN 2316		WELL #: 3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
COCHRAN 2316		WELL #: 2		RRCID -> 196736		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
JACOBS, C. E., CO.		429435								
HENDRICK 77B		WELL #: 2		RRCID -> 091702		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020 - WELL PLUGGED 12-9-2020										
-----										
MATTHEWS 90C		WELL #: 1		RRCID -> 137500		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2020 - WELL PLUGGED 12/22/20										
-----										
MARTIN, JOHN I.		530600								
BARKER, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430														
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175						
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SUBSEA OPERATING CO. LAMBSHEAD		WELL #: 43		RRCID -> 270836		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4900 - 4990						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920		PERF. 874 - 877						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. WHITAKER, DOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 217096		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 4308 - 4312						
11	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	2		N	-0-					-0-
12	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2		N	-0-					-0-
01	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855	2		N	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2		N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-					-0-
04	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2		N	-0-					-0-
THURBER LAKE (CONGL.) QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC LATHAM, SUSAN		WELL #: 4		RRCID -> 118561		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3184 - 3315						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CHAPPARAL OPERATING CO. 1462225  
 HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220

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
11	420 N	305	-0-	-115	-0-	302	2	3	9	N	3			21
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	410	2	6	9	N	5			26
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			26
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			26
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-			26
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			26

OXXN 630579  
 HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			119
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			119
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

TIMMONS (CADD0) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

11	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1137	3			N	-0-			14
12	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	3			N	-0-			14
01	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-			14
02	1064 N	1003	-0-	-61	-0-	1003	3			N	-0-			14
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			14
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			14

TIN CUP (CADD0) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355  
 HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

11	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-			-0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2-25-2021

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355								
TIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	083889	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	3273	PERF. 3234 - 3246	
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
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
01		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-		-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		240 N	30	-0-	-210	-0-	30 3		N	-0-		-0-
-----												
HENSLEE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF. 3120 - 3134	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140 - 3150	
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
-----												
TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		651162										
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1270 - 1329	
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 #	3	-0-	-12	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03		15 #	3	-0-	-12	-0-	3 3		N	-0-		-0-
04		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	
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		58
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		58
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		58
02		28 #	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-		58
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		58
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-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	
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPTON (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620										
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1264 - 1297		
M	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPTON (CADD0, 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		
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-

SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 4142 - 4150			
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	151	3	40	9	N	36	124
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	142	3	37	9	N	34	158
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	137	3	40	9	N	36	194
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	125	3	32	9	N	29	51
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	147	3	39	9	N	35	86
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	140	3	35	9	N	32	118

PETEX		659782		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588			
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1											
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	267	2	271	9	N	246	249
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	250	2	101	9	N	92	341
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	278	2	220	9	N	200	207
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	344	2	230	9	N	209	246
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	688	2	337	9	N	306	225
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	567	2	189	9	N	172	397

CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3580 - 3620			
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	813	2	73	9	N	66	97
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	854	2	51	9	N	46	143
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	840	2	58	9	N	53	112
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	782	2	41	9	N	37	149
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	809	2	43	9	N	39	188
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	772	2	23	9	N	21	46

4W OPERATING, LLC		953506		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3565			
TIPTON, R. W.		WELL #: 1											
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-	-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-	-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-	-0-
02	756	N	653	-0-	-103	-0-	653	3			N	-0-	-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-	-0-
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-	-0-

TIPTON, NORTH (CADD)		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								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
TOGA (CISCO)		90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
GOTCHER		WELL #: 3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//	90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523								
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
COLLINS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918 PERF. 5201 - 5209		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HUTCHESON "A"		WELL #:	6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5362 - 5382		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LYNCH		WELL #:	3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785 PERF. 5720 - 5724		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ITX CORPORATION		427179	WELL #:	2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5276 - 5285	
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460 2	N	-0-		131
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468 2	N	-0-		131
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		131
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		131
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		131
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		131
-----											
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185	WELL #:	1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5040 - 5050	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32



TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185												
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
-----																
STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-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						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
-----																
CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID -> 082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-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	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730	RRCID -> 070829	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
SULLIVAN				WELL #: 1						
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	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		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		23
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		23
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		23
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		23
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		23
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		23

RKW OPERATING LLC				714311	RRCID -> 083635	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH 5658	PERF. 2650 - 3608		
CHIARELLO				WELL #: 1						
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 2	N	-0-		-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361	RRCID -> 065494	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A		
SMITH				WELL #: 2						
11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2354	-0-	-126	-0-	2354 3	N	-0-		-0-
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3	N	-0-		-0-
02	2240 N	1759	-0-	-481	-0-	1759 3	N	-0-		-0-
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	3329	-0-	329	-0-	3329 3	N	-0-		-0-

SMITH				WELL #: 3	RRCID -> 066296	COMPL. DATE 05/08/1976	TOTAL DEPTH 5537	PERF. N/A		
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	50 2	136 3	N	-0-	69
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	25 1	76 3	N	-0-	69
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	25 1	88 3	N	-0-	69
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	25 1	87 3	N	-0-	69
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	50 1	92 3	N	-0-	69
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	50 1	116 3	N	-0-	69

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361  
 ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

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
11	900 N	356	-0-	-544	-0-	356 3		N	-0-			138
12	744 N	370	-0-	-374	-0-	370 3		N	-0-	119 1		19
01	682 N	346	-0-	-336	-0-	346 3		N	-0-			19
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314 3		N	-0-			19
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930 3	1 9	N	1			20
*04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1642 3	2 9	N	2			22

TOTO(BEND CONGL. 5350) 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ENERGYPRO, INC. 252085  
 WOODRUFF, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	870 N	680	-0-	-190	-0-	680 2		N	-0-			30
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			30
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			30
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			30
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			30
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			30

RKW OPERATING LLC 714311  
 WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 AMEN OIL LLC 016944  
 HAMBLIN WELL #: 2H RRCID -> 283179 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 CHILCUTT R.S. WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
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
WELL #:		2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 3914	-	3927					
11		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3389 2		11 9	N	10		94
12		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2301 2		6 9	N	5		99
01		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			N	-0-		99
02		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-		99
03		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2			N	-0-		99
*04		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-		99
WELL #:		1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3886	-	3906					
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	221 2		4 9	N	4		22
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	215 2		6 9	N	5		27
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-		27
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207 2			N	-0-		27
03		217 N	62	-0-	-155	-0-	62 2			N	-0-		27
04		210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2			N	-0-		27
WELL #:		1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A							
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-		11
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-		11
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-		11
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-		11
*03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-		11
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		11
WELL #:		3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266	-	4272					
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-		-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-		-0-
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2			N	-0-		-0-
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	118 3			N	-0-		-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3			N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
WELL #:		2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858	-	3770					
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WELL #:		1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A							
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-		8
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-		8
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-		8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-		8
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN		//CONT.// 630579							
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970	
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		12
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		12
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				12
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	12
-----									
PATTON EXPLORATION, INC.		643730		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0	
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #: 1							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		3
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		3
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				3
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				3

-----  
TOTO (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730  
MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		14B2 EXT	-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  
-----

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

-----  
MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333  
-----

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

-----  
SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034  
-----

11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					37
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					37
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					37
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					37
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					37
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					37

-----  
BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190  
-----

11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					5
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					5
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					5
03		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					5
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					5

-----  
RKW OPERATING LLC 714311  
NOLAND, TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A  
-----

11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311									
ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A			
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
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
JORDAN, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A			
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ATCHLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A			
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LAWSON, ANNIE		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LAPRES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543			
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
BRAWLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814			
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

TAYLOR, BEN J. INC.				837361		CAPACITY		CNTY: PARKER					
SMITH				4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055 PERF. N/A				
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	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				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

SHAW				427185		CAPACITY		CNTY: PARKER					
				2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 3286 - 3372				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		CAPACITY		CNTY: PARKER					
STANLEY UNIT				4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112 PERF. 2854 - 3458				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



TOTO (LIME M-1)		90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185														
STANLEY UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAIR-WOODY		WELL #: 3		RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STANLEY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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		
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

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	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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

DUVALL, LOUIS 236530  
 DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185  
 GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

RKW OPERATING LLC 714311  
 PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

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
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2	N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

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
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808 - 2816
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507						CNTY: PARKER				
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1796 - 1806
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOTO, SOUTH (CADDO LIME)		90817 200			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
KEYES, T.H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082704	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF.	3030 - 3344
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
01	1364	1323	-0-	-41	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
02	1232	1227	-0-	-5	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
03	1364	728	-0-	-636	-0-	728	2	N	-0-			-0-
04	1320	814	-0-	-506	-0-	814	2	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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		
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		194816										
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
EVANS, DANA E.				255552											
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 832		-		838
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148											
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1193		PERF. 770		-		780
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A				
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
CADDO OPERATING INC.				122567											
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID -> 107549		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940		-		948
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID -> 112082		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 929		-		941
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HANE POWER, L.L.C.				354209											
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 101969		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 1407		PERF. 1009		-		1133
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 HANE POWER, L.L.C. //CONT.// 354209  
 EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-

EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685  
 RICE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKCO (CONGL.)		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
BOND, T.		WELL #: 1		RRCID -> 112553		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON FARM		433684		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #: 1		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3210 - 3220					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3188 - 3196					
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
*04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198					
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
*04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	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					
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-				-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-				-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 072430		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	T. A.	23	-0-	23	96	23	3	Y	-0-		-0-
12	119 R	23	-0-	-96	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A			
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3	N	-0-		-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-		-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3	N	-0-		-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111	3	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A			
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-		-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107	3	N	-0-		-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
-----											
GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183			
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3	N	-0-		12
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-		12
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3	N	-0-		12
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139	3	N	-0-		12
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		12
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		12
-----											
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
-----											
LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298			
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
-----											
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966			
11	1740 N	1441	-0-	-299	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
02	1344 N	857	-0-	-487	-0-	857	3	N	-0-		-0-
03	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	1513	3	N	-0-		-0-
*04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-		-0-



TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 - 4760		
M	O	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
11	900 N	688	-0-	-212	-0-	667 3	21 9	N	19			137
12	837 N	727	-0-	-110	-0-	717 3	10 9	N	9			146
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	651 3	31 9	N	28	160 1		14
02	644 N	295	-0-	-349	-0-	293 3	2 9	N	2			16
03	713 N	337	-0-	-376	-0-	327 3	10 9	N	9			25
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	868 3	11 9	N	10			35

ITX CORPORATION		427179		WELL #: 6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
VEALE, A. S., -C-													
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-	
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PETEX		659782		WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3215 - 3230	
TULLOS, W. H.													
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	503 2	4 9	Y	4	4 1		1	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	2 9	Y	2			3	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	411 2	2 9	Y	2	3 1		2	
02	DLQ G-10	300	-0-	300	300	298 2	2 9	Y	2	3 1		1	
03	DLQ G-10	503	-0-	503	803	499 2	4 9	Y	4			5	
04	DLQ G-10	468	-0-	468	1271	466 2	2 9	Y	2	4 1		3	

VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	201	-0-	201	315	201 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	192	-0-	192	507	192 2		Y	-0-			-0-

TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 3129 - 3186		
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	473 2	64 9	Y	58	58 1		27
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	450 2	41 9	Y	37			64
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	366 2	36 9	Y	33	50 1		47
02	DLQ G-10	285	-0-	285	285	253 2	32 9	Y	29	56 1		20
03	DLQ G-10	488	-0-	488	773	424 2	64 9	Y	58			78
04	DLQ G-10	441	-0-	441	1214	395 2	46 9	Y	42	58 1		62

TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217		PERF. N/A		
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	180 2	30 9	Y	27	28 1		11
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	165 2	20 9	Y	18			29
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	145 2	18 9	Y	16	24 1		21
02	DLQ G-10	126	-0-	126	126	111 2	15 9	Y	14	26 1		9
03	DLQ G-10	195	-0-	195	321	164 2	31 9	Y	28			37
04	DLQ G-10	191	-0-	191	512	169 2	22 9	Y	20	28 1		29

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A			
M	O	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	
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	523 2	45 9	Y	41	41	1	17	
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	474 2	29 9	Y	26			43	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	429 2	26 9	Y	24	36	1	31	
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	301 2	22 9	Y	20	40	1	11	
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	490 2	45 9	Y	41			52	
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	472 2	32 9	Y	29	41	1	40	
-----													
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	14 2	19 9	Y	17	17	1	9	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	15 2	12 9	Y	11			20	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	19 2	11 9	Y	10	15	1	15	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	8	17	1	6	
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	22 2	19 9	Y	17			23	
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6 2	13 9	Y	12	17	1	18	
-----													
VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223			
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	13	-0-	13	22	13 2		Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	12	-0-	12	34	12 2		Y	-0-			-0-	
-----													
TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286			
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	25 2	31 9	Y	28	27	1	15	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	26 2	20 9	Y	18			33	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	34 2	18 9	Y	16	24	1	25	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	13	27	1	11	
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	39 2	31 9	Y	28			39	
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 2	22 9	Y	20	27	1	32	
-----													
TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215			
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	92 2	8 9	Y	7	7	1	3	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84 2	4 9	Y	4			7	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	76 2	4 9	Y	4	6	1	5	
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	53 2	3 9	Y	3	7	1	1	
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	86 2	8 9	Y	7			8	
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83 2	6 9	Y	5	7	1	6	
-----													
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			
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-			86	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-			86	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-			86	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1		N	-0-			86	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			86	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1		N	-0-			-0-	
*01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 1		N	-0-			86	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-			86	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-			86	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86	

UNION HILL (STRAWN)												
PETEX												
HOUSTON												
92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1091	2	9	9	N	47
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	2	4	9	N	51
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	51
02		1036 N	1018	-0-	-18	-0-	964	2	54	9	N	16
*03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	N	25
*04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8	9	N	32

  

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)												
BASA RESOURCES, INC.												
GILMORE-OWEN UNIT												
92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
053974												
WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-
01		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482	2			N	-0-
02		1316 N	1099	-0-	-217	-0-	1099	2			N	-0-
03		1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500	2			N	-0-
04		1440 N	1430	-0-	-10	-0-	1430	2			N	-0-

  

VALERA (CROSSCUT)												
NEWMAN & SCOTT												
MCCORD "A"												
92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
607393												
WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

MCCORD -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15

  

MCCORD -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	86
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	86
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	86
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	86
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	86
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	86

  

MCCORD -H-												
WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-
04		690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-

VALERA (CROSSCUT) NEWMAN & SCOTT EDENS, RALPH M.		//CONT.// 92951 070 //CONT.// 607393		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	1	RRCID -> 088158	COMPL. DATE 08/15/1977	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 2860	-	2870			
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020												

VALERA (FRY, UPPER) NEWMAN & SCOTT RAE, GEORGE		92951 500 607393		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	1	RRCID -> 018504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2770	-	2975	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	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				
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-		302
12	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2	N	-0-		302
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		302
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		302
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		302
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2	N	-0-		302

MCCORD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 055512	COMPL. DATE 04/05/1973	TOTAL DEPTH 3280	PERF. N/A				
11	DLQ	G-10	265	-0-	265	525	265	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	253	-0-	253	778	253	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	255	-0-	255	1033	255	2	Y	-0-		-0-
02	1265	N	232	-0-	-1033	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-		-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2	Y	-0-		-0-

VALERA (KING) NEWMAN & SCOTT MCCORD -G-		92951 600 607393		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	1	RRCID -> 065585	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH 3416	PERF. N/A					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VALERA (MORRIS) NEWMAN & SCOTT RAE, GEORGE B.		92951 750 607393		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	2	RRCID -> 018503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2885	-	2897	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	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				
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
GOEN		WELL #: 1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3819 - 3824				
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	3	Y	-0-		-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	3	Y	-0-		-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	3	Y	-0-		-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	3	Y	-0-		-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	65	1	65	3	Y	-0-		-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	76	1	108	3	Y	-0-		-0-
-----														
WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3704 - 3710				
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	Y	-0-		29
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	80	3	Y	11		40
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	3	Y	-0-		40
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		40
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	3	Y	-0-		40
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	10	1	15	3	Y	-0-		40
-----														
VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC		637384												
COLLINS		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803		PERF. 594 - 608				
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-		-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-		-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-		-0-
-----														
VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		427179												
YANDELL, M.		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3804 - 3816				
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-		16
12	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-		16
01	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		16
02	168	#	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-		16
03	186	#	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-		16
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		16

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
M	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
11	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3	Y	-0-		29
12	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3	Y	-0-		29
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-		29
02	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-		29
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		29
04	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		29
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
11	240 #	51	-0-	-189	-0-	49	3	2	9	Y	24
12	248 #	32	-0-	-216	-0-	29	3	3	9	Y	27
01	248 #	55	-0-	-193	-0-	47	3	8	9	Y	34
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	Y	39
*03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	Y	11
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	36 1	11
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
11	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3	Y	-0-		5
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		5
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		5
02	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	3	Y	-0-		5
*03	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-		5
04	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
11	360 #	221	-0-	-139	-0-	221	3	Y	-0-		7
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-		7
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-		7
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-		7
03	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3	Y	-0-		7
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
11	1140 #	1067	-0-	-73	-0-	992	3	75	9	Y	136
12	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1104	3	97	9	Y	224
01	1178 #	803	-0-	-375	-0-	769	3	34	9	Y	70
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	670	3	55	9	Y	120
*03	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1096	3	87	9	Y	199
04	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		199
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
11	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1081	3	4	9	Y	47
12	1085 #	875	-0-	-210	-0-	869	3	6	9	Y	52
01	1085 #	813	-0-	-272	-0-	801	3	12	9	Y	63
02	678 R	678	-0-	-0-	-0-	667	3	11	9	Y	73
*03	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1136	3	14	9	Y	24
04	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT	62 1	24
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
11	450 #	178	-0-	-272	-0-	172	3	6	9	Y	55
12	465 #	187	-0-	-278	-0-	179	3	8	9	Y	62
01	465 #	211	-0-	-254	-0-	196	3	15	9	Y	76
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	94	3	14	9	Y	89
03	186 #	180	-0-	-6	-0-	161	3	19	9	Y	26
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	80 1	26

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179									
MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3837 - 3890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3		Y	-0-			20
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			20
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			20
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			20
*03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			20
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			20
-----													
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550									
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 - 4032	
11	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
12	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
01	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
02	476 #	459	-0-	-17	-0-	459	2		N	-0-			-0-
*03	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04	510 #	491	-0-	-19	-0-	491	2		N	-0-			-0-
-----													
VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685									
GALLE		WELL #:		1	RRCID ->	018510	COMPL. DATE	05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	2339 - 2347	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683											
GRAGG NORTH		WELL #:		1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294	
M	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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		15
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23		38
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-		38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		44

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GRAGG NORTH		WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158	
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	562	120	2		Y	-0-		14
12	DLQ	G-10	157	-0-	157	719	157	2		Y	-0-		14
01		867 N	148	-0-	-719	-0-	148	2		Y	-0-		14
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		14
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-		14
04		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		Y	-0-		14

GRAGG NORTH		WELL #:		4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168	
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-		14
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		14
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		14
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		14
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		14
04		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
11		570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2		N	-0-		188
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		188
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		188
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		188
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		188
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		2	255488	10/18/1980	3900	3434	- 3438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		-0-
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1 A	270187	03/28/1982	3800	3252	- 3256	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 2		-0-

JOHNSON		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		2	270188	12/23/1983	3911	3283	- 3298	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	110965	04/30/1984	3596	3498	- 3504	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		10	113370	09/17/1984	4100	3432	- 3438	
11	600 N	433	-0-	-167	-0-	433 2		-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		-0-
02	DLQ G-10	403	-0-	403	-0-	403 2		-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	-0-	614 2		-0-
04	DLQ G-10	723	-0-	723	-0-	1337 2		-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	127400	03/24/1988	1731	1528	- 1540	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628			
M	O	GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	536	-0-	536	536	536	2	N	-0-		-0-
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	536			N	NO RPT		-0-
-----											
WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526			
*09	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1393	-0-	1393	1461	1393	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1099	-0-	1099	2560	1099	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1017	-0-	1017	3577	1017	2	N	-0-		-0-
01	4793 X	1216	-0-	-3577	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
02	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-
04	1170 N NO RPT		-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
DRAKE PETROLEUM, LLC		227868									
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280			
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1231	2	47 9	N	43	108
12	806 N	128	-0-	-678	-0-	122	2	6 9	N	5	113
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1232	2	61 9	N	55	168
02	1036 N	849	-0-	-187	-0-	826	2	23 9	N	21	189
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	747	2	29 9	N	26	49
04	1110 N	766	-0-	-344	-0-	730	2	36 9	N	33	82
-----											
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			
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	14	7 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-	14			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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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) 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
11		802 N	802	-0-	-0-	802 2		N	-0-			23
12		875 N	875	-0-	-0-	875 2		N	-0-			23
01		847 N	847	-0-	-0-	847 2		N	-0-			23
02		677 N	677	-0-	-0-	677 2		N	-0-			23
03		795 N	795	-0-	-0-	795 2		N	-0-			23
*04		742 N	742	-0-	-0-	742 2		N	-0-			23
-----												
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)				94762 332	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
COOPER, O. R.				WELL #: 2B	RRCID -> 084831	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3926	- 3941			
11		1020 R	1020	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			29
12		1057 R	1057	-0-	-0-	1020 2	37 9	N	34	26 1		37
01		1054 R	1054	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			37
02		952 R	952	-0-	-0-	952 2		N	-0-			37
03		1054 R	1054	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			37
*04		1052 R	1052	-0-	-0-	1020 2	32 9	N	29	52 1		14
-----												
WRIGHT, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 132374	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3918	- 3950			
11		1020 R	1020	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
12		1054 R	1054	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
01		1055 R	1055	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
02		920 R	920	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
03		682 #	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-
*04		1020 R	1020	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
-----												
PONDEROSA				WELL #: 1	RRCID -> 182933	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3905	- 3911			
11		543 R	543	-0-	-0-	540 2	3 9	N	3			191
12		639 R	639	-0-	-0-	620 2	19 9	N	17			208
01		622 R	622	-0-	-0-	620 2	2 9	N	2			210
02		569 R	569	-0-	-0-	560 2	9 9	N	8			218
03		628 R	628	-0-	-0-	620 2	8 9	N	7			225
*04		608 R	608	-0-	-0-	600 2	8 9	N	7			232
-----												
LEVERIDGE, M. R. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 218210	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 4000	- 4050			
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
-----												
DENTON EXPLORATION, INC.				216418								
CHANDLER 'A'				WELL #: 1DX	RRCID -> 165393	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3925	- 3935			
11		188 R	188	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
12		163 R	163	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
01		155 #	145	-0-	-10	145 2		N	-0-			-0-
02		140 #	137	-0-	-3	137 2		N	-0-			-0-
03		172 R	172	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
04		150 #	86	-0-	-64	86 2		N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		7
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		7
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-		7
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2		Y	-0-		7
03	DLQ G-10	22	-0-	22	46	22	2		Y	-0-		7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46				Y	NO RPT		7

PETEX 659782  
 WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11 9	N	10	111 1	9
12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		9
01	775 #	615	-0-	-160	-0-	603	2	12 9	N	11		20
02	766 R	766	-0-	-0-	-0-	551	2	215 9	N	195	133 1	82
03	775 #	647	-0-	-128	-0-	647	2		N	-0-		82
04	630 #	613	-0-	-17	-0-	613	2		N	-0-		82

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

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		153
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		153
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		153
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		153
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		153
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		153

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

11	3780 X	3473	-0-	-307	-0-	3473	2		N	-0-		-0-
12	3937 X	3523	-0-	-414	-0-	3523	2		N	-0-		-0-
01	3937 X	3051	-0-	-886	-0-	3051	2		N	-0-		-0-
02	3304 X	2572	-0-	-732	-0-	2572	2		N	-0-		-0-
*03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-		-0-
04	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2		N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	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
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		14
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		14
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		14
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		14
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		14
*04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		14
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK "N1"		WELL #:		1	RRCID ->	209226	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4062 - 4080	
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-		-0-
12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-		-0-
01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-		-0-
02		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-		-0-
*04		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-		-0-
-----												
LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070	
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	723	-0-	-331	-0-	723 2		N	-0-		-0-
02		1008 N	461	-0-	-547	-0-	461 2		N	-0-		-0-
03		1023 N	838	-0-	-185	-0-	838 2		N	-0-		-0-
*04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
-----												
PARKER ENERGY COMPANY				640154								
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973	
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	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PETEX				659782								
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952	
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		7
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		7
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		7
02		1064 N	837	-0-	-227	-0-	837 2		N	-0-		7
*03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		7
*04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		7
-----												
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176	
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
E F 1403		WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE		
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		30		
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		30		
01	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	3	N	-0-		30		
02	616 N	367	-0-	-249	-0-	367	3	N	-0-		30		
03	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	3	N	-0-		30		
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	3	N	-0-		30		
-----													
MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033				
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		10		
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		10		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10		
-----													
MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054				
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6 9 N	5		60		
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	512	3	3 9 N	3		63		
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7 9 N	6		69		
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	409	3	6 9 N	5		74		
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	507	3	18 9 N	16	67 1	23		
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6 9 N	5		28		
-----													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-		
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-		
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-		
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
GTG OPERATING, LLC		337080		BLACK BROS.		WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990	
11	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	78	1	12408 2 N	-0-		237		
12	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	40	1	15176 2 N	-0-		237		
01	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	187	1	13854 2 N	-0-		237		
02	4480 X	2830	-0-	-1650	-0-	369	1	2461 2 N	-0-		237		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237		
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT		237		
-----													
BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		802 N	802	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
01		847 N	847	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
03		795 N	795	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
*04		742 N	742	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
-----												
PETEX				659782								
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 195285	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3984	- 3994			
11		578 N	578	-0-	-0-	578 2		N	-0-			108
12		506 N	506	-0-	-0-	506 2		N	-0-			108
01		605 N	605	-0-	-0-	605 2		N	-0-			108
02		532 N	431	-0-	-101	431 2		N	-0-			108
*03		659 N	659	-0-	-0-	659 2		N	-0-			108
*04		585 N	585	-0-	-0-	585 2		N	-0-			108
-----												
DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2	RRCID -> 236956	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4122	- 4154			
11		510 N	315	-0-	-195	315 2		N	-0-			34
12		329 N	329	-0-	-0-	329 2		N	-0-			34
01		306 N	306	-0-	-0-	306 2		N	-0-			34
02		474 N	474	-0-	-0-	474 2		N	-0-			34
*03		564 N	564	-0-	-0-	564 2		N	-0-			34
*04		515 N	515	-0-	-0-	515 2		N	-0-			34
-----												
DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242502	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4114	- 4148			
11	14B2 EXT		9	-0-	9	26 9 2		N	-0-			31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26		N	-0-			31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26		N	-0-			31
02	14B2 EXT		3	-0-	3	29 3 2		N	-0-			31
*03	29 X		-0-	-0-	-29			N	-0-			31
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
-----												
ALLEN "1045"				WELL #: 1	RRCID -> 261071	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 4118	- 4136			
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT		-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			
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-	-0-	
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	-0-	
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-	
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	-0-	
*04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-	
-----												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
LEVERIDGE, M.R.		WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A			
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	3	2 9	Y	2	84	
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		Y	-0-	84	
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2 9	Y	2	86	
02	952 N	782	-0-	-170	-0-	782	3		Y	-0-	86	
03	1023 N	913	-0-	-110	-0-	911	3	2 9	Y	2	88	
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	871	3	1 9	Y	1	89	
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK '58'		WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968			
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	155	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	155	
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-	155	
02	644 N	428	-0-	-216	-0-	428	2		N	-0-	155	
03	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2		N	-0-	155	
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	617	2		N	-0-	155	
-----												
LINK '24'		WELL #: 5		RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710			
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-	-0-	
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-	
01	1054 N	723	-0-	-331	-0-	723	2		N	-0-	-0-	
02	1008 N	461	-0-	-547	-0-	461	2		N	-0-	-0-	
03	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2		N	-0-	-0-	
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-	-0-	
-----												
CHERYL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 212084		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820			
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	850	2	202 9	N	184	210	
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	853	2	204 9	N	185	223	
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	792	2	166 9	N	151	203	
02	756 N	698	-0-	-58	-0-	577	2	121 9	N	110	143	
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	901	2	195 9	N	177	150	
*04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	799	2	180 9	N	164	141	



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	34	17	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34				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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	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

11	660 N	237	-0-	-423	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	224 N	58	-0-	-166	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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			
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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			
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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
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-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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														
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-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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														
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-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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														
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
04	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
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-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																	
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-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																	
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-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
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-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	Y	-0-		15
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-		15
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-		15
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-		15
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	-0-		15
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-		15
-----											
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
-----											
WALSH RANCH WEST			WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178		
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2	Y	-0-		7
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	Y	-0-		7
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	Y	-0-		7
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-		7
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-		7
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-		7
-----											
WALSH RANCH WEST			WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236		
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060												
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-		7
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-		7
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-		7
02		756 N	715	-0-	-41	-0-	715 2		Y	-0-		7
03		837 N	790	-0-	-47	-0-	790 2		Y	-0-		7
04		780 N	756	-0-	-24	-0-	756 2		Y	-0-		7
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168												
11		2490 N	2465	-0-	-25	-0-	2465 2		Y	-0-		20
12		2573 N	2538	-0-	-35	-0-	2538 2		Y	-0-		20
01		2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548 2		Y	-0-		20
02		2296 N	2278	-0-	-18	-0-	2278 2		Y	-0-		20
03		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		Y	-0-		20
*04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		Y	-0-		20
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180												
11		420 N	415	-0-	-5	-0-	415 2		Y	-0-		35
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-		35
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-		35
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-		35
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		35
*04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-		35
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170												
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		Y	-0-		4
12		1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678 2		Y	-0-		4
01		1736 N	989	-0-	-747	-0-	989 2		Y	-0-		4
02		1568 N	105	-0-	-1463	-0-	105 2		Y	-0-		4
03		1674 N	290	-0-	-1384	-0-	290 2		Y	-0-		4
04		960 N	334	-0-	-626	-0-	334 2		Y	-0-		4
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-		25
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		25
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		25
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-		25
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-		25
*04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 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												
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
WALTERS (4900 CONGL.)			//CONT.//		94985 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			//CONT.//		033523							
HENDEYSON M.B.			WELL #:		1	RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
-----												
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WARREN-HENSLEY (MORRIS)					95294 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.					278703							
RANCH EIGHT			WELL #:		2	RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
-----												
WATSON (CADD0)					95493 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.					292000							
EUBANKS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612		PERF. 3750 - 3760
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			129
PLUGGED AND ABANDONED			02/25/2019 - P/A 02/25/19									
-----												
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.					868730							
BURWICK, WILLIE -A-			WELL #:		2	RRCID -> 288614		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 5679		PERF. 5590 - 5600
11	131 R	131	-0-	-0-		-0-	131 3	N	-0-			-0-
12	124 #	121	-0-	-3		-0-	121 3	N	-0-			-0-
01	124 #	119	-0-	-5		-0-	119 3	N	-0-			-0-
02	112 #	95	-0-	-17		-0-	95 3	N	-0-			-0-
03	124 #	117	-0-	-7		-0-	117 3	N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8		-0-	112 3	N	-0-			-0-

-----													
WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
JONES, MARY -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WAYLAND				95521 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725									
ALLEN				WELL #:	1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF.	N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252									
FAMBROUGH CARL				WELL #:	1 U	RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	1852 - 0
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
04	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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
04	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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	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
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. - CANAN //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
743194  
WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41

WAYLAND, NE. (STRAWN) SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
743194  
WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
763148  
WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

11	480 #	146	-0-	-334	-0-	96	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R. 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
088563  
WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	46	-0-	-94	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
CC OIL & GAS				140617							
MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 097829	COMPL. DATE 11/21/1981	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4020	- 4030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		26
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		26
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		26
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		26
*03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		26
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
-----											
MORRIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 131819	COMPL. DATE 04/16/1987	TOTAL DEPTH 4229	PERF. 3978	- 4095		
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	-0-	-0-	-0-	517		N	-0-		273
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517		N	-0-		273
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	517		N	NO RPT		273
-----											
PARKS, RHONE INC.				641520							
LANGFORD, G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 083300	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3932	- 3940		
11		4440 X	4210	-0-	-230	-0-	4210 2	N	-0-		60
12		4557 X	4470	-0-	-87	-0-	4470 2	N	-0-		60
01		4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255 2	N	-0-		60
02		3920 X	3816	-0-	-104	-0-	3816 2	N	-0-		60
03		4464 X	4425	-0-	-39	-0-	4425 2	N	-0-		60
04		4320 X	4267	-0-	-53	-0-	4267 2	N	-0-		60
-----											
SEELY OIL COMPANY				763148							
CRUDGINGTON				WELL #: 2	RRCID -> 102232	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 4271	PERF. 3932	- 3938		
11		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
02		364 X	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BRAZDA "A"				WELL #: 2AU	RRCID -> 122155	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3984	- 4020		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)				95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
SATTERWHITE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3994	- 4018		
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

-----														
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.//										95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.//										239726				
SATTERWHITE "A"										WELL #: 4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3958 - 4073
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
-----														
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-			-0-		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-		
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
-----														
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)										95583 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.										629889				
HICKS										WELL #: 1	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH 5099	PERF. 3714 - 3798
-----														
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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14		
04		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
-----														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23		
-----														
HILLTOP PETROLEUM LLC										388911				
NEAL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 2340 - 2566
-----														
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-		
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-		
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-		
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-		
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-		
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-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
-----														
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-		
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-		
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-		
04		0 N	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A		
BOYLES, W. GAS UNIT												
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-	-0-	
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	-0-	
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	-0-	
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	-0-	
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	-0-	
04	600 N	312	-0-	-288	-0-	312	2		N	-0-	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
ATWOOD, BILLY		036644		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647		
DUGAN, R. L.												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
MONCRIEF, C. B.		574775		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750		
MONCRIEF RANCH												
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	9	1	236	2	N	-0-	
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	35	1	202	2	N	-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	63	1	245	2	N	-0-	
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	49	1	192	2	N	-0-	
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	50	1	153	2	N	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
MONCRIEF RANCH		574775		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692		
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	24	1	138	2	N	-0-	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	N	-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	2	N	-0-	
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	39	1	118	2	N	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
WEATHERFORD (STRAWN A)		95583 681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1 C		RRCID -> 084204		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760		
KELLEY GAS UNIT												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
WEATHERFORD, SE.(1900)		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1 A		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991		
JOHNSON												
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RYDEL, A. C., JR. 739831  
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER  
 PM RANCH 631370  
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639  
 COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-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-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FTM INCORPORATED 288406  
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP				302592			TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200	- 1204
FULLER				WELL #: 6	RRCID -> 084280	COMPL. DATE 11/04/1995				
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
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
04	330 N	259	-0-	-71 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
-----										
CIRCLE W RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2135	- 2145
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
02	168 N	73	-0-	-95 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	45	-0-	-265 B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
04	270 N	24	-0-	-246 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
-----										
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740			TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2554	- 2568
O'CONNOR, T.J.				WELL #: 1	RRCID -> 081429	COMPL. DATE 08/01/1978				
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
RKW OPERATING LLC				714311			TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462	- 2481
HARRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978				
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
02	112 N	75	-0-	-37 B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930			TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2315	- 2317
FULLER, J. GU				WELL #: 1	RRCID -> 084287	COMPL. DATE 07/26/1978				
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-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WEATHERFORD, SW (3000)		95590 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #: 1		RRCID -> 081422		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3274 - 3311	
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		
11	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	28 1	204 2	N	-0-		2		
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	29 1	223 2	N	-0-		2		
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	25 1	223 2	N	-0-		2		
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	33 1	212 2	N	-0-		2		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	24 1	240 2	N	-0-		2		
*04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	24 1	237 2	N	-0-		2		
-----													
BRADFORD, E.M.		95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #: 2		RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2985 - 2995	
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	25 1	186 2	N	-0-		-0-		
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	23 1	182 2	N	-0-		-0-		
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	21 1	181 2	N	-0-		-0-		
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	17 1	109 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	12	-0-	-174 B	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-		
04	180 N	9	-0-	-171 B	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-		
-----													
WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #: 1		RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3897 - 4042	
11	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	36 1	261 2	N	-0-		13		
12	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	35 1	273 2	N	-0-		13		
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	31 1	277 2	N	-0-		13		
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	37 1	238 2	N	-0-		13		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	28 1	281 2	N	-0-		13		
*04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	29 1	287 2	N	-0-		13		
-----													
WITHERSPOON, T. R.		630579		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4009 - 4094	
11	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	1 1	5 2	N	-0-		7		
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		7		
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		7		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7		
-----													
OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
PLUMLEE "A"		629889		WELL #: 2		RRCID -> 132383		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4118 - 4152	
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-		-0-		
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-		
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

WEEEDON (MARBLE FALLS)		95823 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #: 1		RRCID -> 128863		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2348 - 2360	
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	
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			5	
12		5 #	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-			5	
01		15 #	2	-0-	-13	-0-	2 3	N	-0-			5	
02		15 #	5	-0-	-10	-0-	5 3	N	-0-			5	
03		15 #	5	-0-	-10	-0-	5 3	N	-0-			5	
*04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			5	
-----													
WINN, PAUL		95823 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2380 - 2392					
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-	
12		5 #	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
01		15 #	2	-0-	-13	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
02		15 #	4	-0-	-11	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
03		15 #	5	-0-	-10	-0-	5 3	N	-0-			-0-	
*04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-	
-----													
WEED VALLEY (900)		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1A		RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1080		PERF. 920 - 926	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
LINDLEY, W. W.		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705 - 735					
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4	Y	-0-			-0-	
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-	
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-	
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 2686 - 2814	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4	N	-0-			26	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			26	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			26	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			26	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
-----													
LINDLEY, W. W.		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833					
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4	Y	-0-			34	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			34	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			34	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-			34	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34	



WEEDE VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//	95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	239726							
LINDLEY, W.W.		WELL #:	2	RRCID -> 115621	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2794 - 2808		
M	O	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
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
LINDLEY, W.W.		WELL #:	3	RRCID -> 115622	COMPL. DATE 04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2712 - 2716		
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 4			42
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				42
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				42
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
-----										
LINDLEY, W.W.		WELL #:	5	RRCID -> 115623	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731		
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RUSSELL-BALLARD		WELL #:	1	RRCID -> 218844	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A		
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WEILLAN (STRAWN)			95933 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
OXXN			630579							
FORD		WELL #:	1	RRCID -> 093663	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 - 2796		
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
-----										
WELDON (CONGLOMERATE)			96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC			072506							
HINKSON		WELL #:	1B	RRCID -> 242375	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4179 - 4197		
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1166 3	11 9	N	10
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	150
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	39
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	39
*03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		Y	39
*04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		Y	39

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506									
HINKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126 - 4172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	500 3	6 9	N	5			36
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			36
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	441 3	17 9	Y	15	47 1		4
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 3	1 9	Y	1			5
*03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			5
*04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-			5

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406					CNTY: PALO PINTO				
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4028 - 4048	
11		360 N	321	-0-	-39	-0-	321 3		N	-0-			-0-
12		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-			-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
02		308 N	204	-0-	-104	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
*04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: PALO PINTO				
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675 - 3688	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

WELDON, J. K.				2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3678 - 3688	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3786 - 3866	
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	29 1	69 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	36 1	81 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	36 1	68 3	Y	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	43 1	83 3	Y	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	52 1	88 3	Y	-0-			-0-
*04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	66 1	95 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 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21854 04/06/2021										

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 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
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-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405		
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
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 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 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
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2	N	-0-		71
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		71
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2	N	-0-		71
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		71
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		71
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2	N	-0-		71

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	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		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		259
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		259
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		259
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259

OIL AND GAS DIVISION

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790  
NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	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

11	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2		N	-0-			-0-
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2		N	-0-			-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
02	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2		N	-0-			-0-
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2		N	-0-			-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2		N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

11	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	3		N	-0-			60
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			60
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			60
02	728	N	566	-0-	-162	-0-	566	3		N	-0-			60
03	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	3		N	-0-			60
04	780	N	480	-0-	-300	-0-	480	3		N	-0-			60

RKW OPERATING LLC 714311  
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	99	1	172	3	Y	-0-		20
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	83	1	161	3	Y	-0-		20
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	85	1	157	3	Y	-0-		20
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	105	1	165	3	Y	-0-		20
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	112	1	172	3	Y	-0-		20
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	86	1	126	3	Y	-0-		20

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITT (4000)		//CONT.//		97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311									
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4172 - 4238
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
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER					
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4046 - 4116
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	544	3	Y	-0-	-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	529	3	Y	-0-	-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	531	3	Y	-0-	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	458	3	Y	-0-	-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	524	3	Y	-0-	-0-
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	519	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
WHITTLES (CADD0)				97144 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.				901174									
WHITTLES				WELL #:	1	RRCID ->	122633	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2830 - 2850
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			35
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			35
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			35
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			35
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			35
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	069799	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1368 - 1376
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	079412	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1671 - 1718
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILENA (DUFFER		97370 300		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
SEELY OIL COMPANY		763148										
ROBERTSON, PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4056
11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	90 1	814 2	N	3	161 1	26
12	961	N	728	-0-	-233	-0-	93 1	628 2	N	6		32
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	93 1	727 2	N	3		35
02	840	N	268	-0-	-572	-0-	90 1	178 2	N	-0-		35
03	713	N	94	-0-	-619	-0-	93 1	1 2	N	-0-		35
04	810	N	92	-0-	-718	-0-	90 1	2 2	N	-0-		35

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
ELLIS, D. N.		WELL #:		2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3585 - 3640
11	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-
12	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
01	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
02	700	#	685	-0-	-15	-0-	685 2		N	-0-		-0-
03	775	#	714	-0-	-61	-0-	714 2		N	-0-		-0-
04	750	#	687	-0-	-63	-0-	687 2		N	-0-		-0-

WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
BLACK BROTHERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	122946	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4065 - 4077
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113 2	17 9	N	15		141
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	929 2	11 9	N	10		151
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	840 2	11 9	N	10		161
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	724 2	33 9	N	30	171 1	20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (CADDO, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. 448810  
 WILLIAMS, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014

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
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 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

11	840 #	765	-0-	-75	-0-	765 2		Y	-0-			-0-
12	868 #	767	-0-	-101	-0-	767 2		Y	-0-			-0-
01	837 #	763	-0-	-74	-0-	763 2		Y	-0-			-0-
02	728 #	628	-0-	-100	-0-	628 2		Y	-0-			-0-
03	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-			-0-
*04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-			-0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

11	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		Y	-0-			32
12	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		Y	-0-			32
01	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		Y	-0-			32
02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-			32
03	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		Y	-0-			32
*04	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		Y	-0-			32

SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

11	1410 #	629	-0-	-781	-0-	629 2		N	-0-			4
12	1364 #	568	-0-	-796	-0-	568 2		N	-0-			4
01	1364 #	1131	-0-	-233	-0-	1131 2		N	-0-			4
02	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			4
03	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-			4
*04	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-			4

SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
12	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	276 2		N	-0-			-0-
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
04	330 #	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-			-0-

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
STOVER				WELL #:	2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2811 - 2816		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GARMS -A-				WELL #:	1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GARMS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862		
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	-0-	167	3		N	-0-				-0-
04	210 #	157	-0-	-53	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-
-----															
ALLEN, E. A.				WELL #:	9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820		
11	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-				4
12	2371 R	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-				4
01	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-				4
02	1652 #	1583	-0-	-69	-0-	-0-	1583	3		N	-0-				4
03	1829 #	1212	-0-	-617	-0-	-0-	1212	3		N	-0-				4
04	1770 #	1294	-0-	-476	-0-	-0-	1294	3		N	-0-				4
-----															
GARMS-LEATHWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
-----															
STOVER, DON "C"				WELL #:	1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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		
11	780 R	780	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	22 9	N	20	81 1			4
12	722 R	722	-0-	-0-	-0-	-0-	719	3	3 9	N	3				7
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-				7
02	618 R	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-				7
03	698 R	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-				7
*04	692 R	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-				7



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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE MAE (3RD CONGL)				97655 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
STERLING OIL AND GAS				818896										
MALLORY, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	095816	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3977 - 3996		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
04	14B2 EXT	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.) G & F OIL, INC. EKDAHL		97872 500 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: 1		RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4935 - 4939						
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
WINDHAM, NORTH (MORRIS) D.J. & T. ENERGY DAVIS ESTATE '2'		97924 500 196227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3395 - 0						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOMENTUM OPERATING CO., INC. WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		574324		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3404 - 3414						
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-
DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921		PERF. 3404 - 3412						
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					24
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					24
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					24
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	2			Y	-0-					24
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					24
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					24
DAVIS, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3444 - 3458						
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					17
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					17
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					17
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2			Y	-0-					17
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					17
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					17
SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM, J. D.		800750		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3386 - 3402						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD  
 DAHAB ENERGY INC. 197200  
 WINDHAM, J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382  
 DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	20					N	3					108
12	14B DENY	23	-0-	23 B	43	20	2	3	9	N	3					111
01	14B DENY	21	-0-	21 B	64	21	2			N	-0-					111
02	14B DENY	15	-0-	15 B	79	15	2			N	-0-					111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 79																
03	14B DENY	30	-0-	30 B	109	30	1			N	-0-					111
04	0	30	-0-	30 B	139	30	1			N	-0-					111

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

11	633 R	633	-0-	-0-	-0-	616	2	17	9	Y	15					108
12	613 R	613	-0-	-0-	-0-	595	2	18	9	Y	16					124
01	560 R	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	Y	13					137
02	420 #	388	-0-	-32	-0-	379	2	9	9	Y	8					145
03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	577	2	14	9	Y	13					158
04	DLQ G-10	503	-0-	503	503	496	2	7	9	Y	6					164

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

11	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					7
12	527 #	436	-0-	-91	-0-	435	2	1	9	Y	1					8
01	527 #	411	-0-	-116	-0-	410	2	1	9	Y	1					9
02	476 #	326	-0-	-150	-0-	325	2	1	9	Y	1					10
03	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					10

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2				Y	-0-			7
12	527 #	436	-0-	-91	-0-	435 2		1 9		Y	1			8
01	527 #	411	-0-	-116	-0-	410 2		1 9		Y	1			9
02	476 #	326	-0-	-150	-0-	325 2		1 9		Y	1			10
03	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2				Y	-0-			10
04	DLQ G-10	484	-0-	484	484	484 2				Y	-0-			10
-----														
DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH		4011		PERF. 3400 - 3406		
11	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2				Y	-0-			7
12	527 #	436	-0-	-91	-0-	435 2		1 9		Y	1			8
01	527 #	411	-0-	-116	-0-	410 2		1 9		Y	1			9
02	476 #	247	-0-	-229	-0-	246 2		1 9		Y	1			10
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----														
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH		4013		PERF. 3416 - 3431		
11	750 #	675	-0-	-75	-0-	675 2				Y	-0-	73 1		-0-
12	775 #	717	-0-	-58	-0-	717 2				Y	-0-			-0-
01	806 #	686	-0-	-120	-0-	686 2				Y	-0-			-0-
02	728 #	491	-0-	-237	-0-	491 2				Y	-0-			-0-
03	806 #	708	-0-	-98	-0-	708 2				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	650	-0-	650	650	650 2				Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH		3550		PERF. 3420 - 3440		
11	DLQ G-10	675	-0-	675	1471	675 2				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	717	-0-	717	2188	717 2				Y	-0-			-0-
01	2874 R	686	-0-	-2188	-0-	686 2				Y	-0-			-0-
02	812 #	491	-0-	-321	-0-	491 2				Y	-0-			-0-
03	806 #	708	-0-	-98	-0-	708 2				Y	-0-			-0-
04	690 #	650	-0-	-40	-0-	650 2				Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH		5050		PERF. 3409 - 4766		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2				Y	-0-			7
12	527 #	436	-0-	-91	-0-	435 2		1 9		Y	1			8
01	527 #	411	-0-	-116	-0-	410 2		1 9		Y	1			9
02	476 #	326	-0-	-150	-0-	325 2		1 9		Y	1			10
03	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2				Y	-0-			10
04	DLQ G-10	484	-0-	484	484	484 2				Y	-0-			10
-----														
DAVIS "B"		WELL #: 7624		RRCID -> 232490		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH		4000		PERF. 3406 - 3418		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

-----												
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	675	-0-	675	1471	675	2			Y	-0-
12	DLQ	G-10	717	-0-	717	2188	717	2			Y	-0-
01		2874 R	686	-0-	-2188	-0-	686	2			Y	-0-
02		812 #	491	-0-	-321	-0-	491	2			Y	-0-
03		806 #	708	-0-	-98	-0-	708	2			Y	-0-
04		690 #	650	-0-	-40	-0-	650	2			Y	-0-
-----												
DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750					ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 - 3421
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-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WINSLOW (CADD0)		98107 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677										
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	165061	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	3440 - 3448
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1095	2	204	9	N	200
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1061	2	108	9	N	298
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	65	2	128	9	N	247
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	17	2	88	9	N	159
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	74
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	221
-----												
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
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-
02	476	N	389	-0-	-87	-0-	389	3			N	-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-
-----												
ITX CORPORATION		427179							CNTY: STEPHENS			
DUNLAP, J G		WELL #:		4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

Winston Ranch (Big Saline)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
BKV BARNETT, LLC				072504									
VEALE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	1	1	280	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-		-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-		-0-

  

Wolf Camp (Swastika)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
Peterson Oil and Gas LLC				658440									
Culver D-872		WELL #:		1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	1387	PERF.	1339 - 1342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 X	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		-0-
03	124 X	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-		-0-
04	120 X	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-		-0-

  

Wood (Strawn)				98465 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
Bacon Energy				042398									
Bacon		WELL #:		2	RRCID ->	132380	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	1424	PERF.	1342 - 1346	
M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

Woodfin (Marble Falls)				98517 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
Sterling Oil and Gas				818896									
Woodfin		WELL #:		1	RRCID ->	105613	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	5504 - 5515	
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	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
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	271 2	15 9	N	14			78
12	434 N	207	-0-	-227	-0-	186 2	21 9	N	19			97
01	434 N	207	-0-	-227	-0-	182 2	25 9	N	23			120
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	292 2	8 9	N	7			127
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	116 2	19 9	N	17			144
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	308 2	19 9	N	17			161

BLACK BANDANA LLC 072506  
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			67
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494 3	8 9	N	7			74
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	505 3	8 9	Y	7	72 1		9
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-			9
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	600 3	9 9	Y	8	13 1		4
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508 3	3 9	Y	3			7

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

11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	590 2	25 9	N	23	45 1		29
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	621 2	26 9	N	24			53
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	620 2	24 9	N	22	57 1		18
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	573 2	23 9	N	21			39
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	738 2	26 9	N	24	43 1		20
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	862 2	23 9	N	21			41

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762  
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC ALEXANDER, A. V.		99140 166 190494		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
WELL #:		1		RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
-----														
BURRIS, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181 - 3257		
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	3		N	-0-			-0-
-----														
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138 - 3208		
11	780	N	563	-0-	-217	-0-	563	3		N	-0-			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	532	N	336	-0-	-196	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	510	N	190	-0-	-320	-0-	190	3		N	-0-			-0-
-----														
FULFER, W. T.		WELL #:		5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JACOBS, I. N.		WELL #:		1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3132 - 3172		
11	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
-----														
KEMP, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 - 3257		
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-



X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193								
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-					-0-
-----																
PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298								
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
-----																
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233								
11	900 N	429	-0-	-471	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
-----																
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168								
11	840 N	272	-0-	-568	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	620 N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
-----																
WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264								
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
-----																
YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311								
11	750 N	311	-0-	-439	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494													
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155					
11	720 N	212	-0-	-508	-0-	212	3			N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-				-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-				-0-
-----															
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
11	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	3			N	-0-				-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
02	224 N	142	-0-	-82	-0-	142	3			N	-0-				-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
-----															
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A					
11	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-				-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				-0-
-----															
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A					
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	87	31	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N	-0-		-0-
-----											
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468			
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
-----											
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333			
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-		-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-		-0-
-----											
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289			
11	630 N	207	-0-	-423	-0-	207	3	N	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
02	196 N	74	-0-	-122	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3	N	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-		-0-
-----											
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282			
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3	N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-		-0-
-----											
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402			
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494											
FULFER, MRS. W.T. ETAL		GAS UNIT1		WELL #:	6	RRCID ->	093664	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3176 - 3221		
M	O	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
11	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	3		N	-0-				-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-				-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3		N	-0-				-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-				-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-				-0-
-----															
RUSSELL,C.C.				WELL #:	5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3255 - 3325		
11	510	N	250	-0-	-260	-0-	250	3		N	-0-				-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-				-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-				-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	3		N	-0-				-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-				-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-				-0-
-----															
GORDON, VIRGIL GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094690	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3169 - 3266		
11	990	N	487	-0-	-503	-0-	487	3		N	-0-				-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-				-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-				-0-
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	3		N	-0-				-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-				-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-				-0-
-----															
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094691	COMPL. DATE	05/08/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3192 - 3290		
11	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	3		N	-0-				-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-				-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3		N	-0-				-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-				-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
-----															
FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3244 - 3337		
11	480	N	232	-0-	-248	-0-	232	3		N	-0-				-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3		N	-0-				-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 - 3247		
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-				-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-				-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-				-0-
02	308	N	218	-0-	-90	-0-	218	3		N	-0-				-0-
03	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	3		N	-0-				-0-
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3		N	-0-				-0-
-----															
EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 - 3329		
11	630	N	272	-0-	-358	-0-	272	3		N	-0-				-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-				-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	152	3		N	-0-				-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3		N	-0-				-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-

-----												
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561												
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280												
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363												
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289												
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300												
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249												
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319												
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																	
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH																	
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561																	
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		349 N		349	-0-	-0-		349	3		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361																	
11		273 N		273	-0-	-0-		273	3		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367																	
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-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225																	
11		270 N		247	-0-	-23		247	3		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202																	
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MILLS, JAY 569255																	
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A																	
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEWART CONTRACT SERVICES				820789								
CARR-GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 - 3240
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		121
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		121
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		121
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		121
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121
-----												
WOOD, JERRY G.				937390								
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)  
PENDRAGON OIL CO.  
PIERCE -A-

99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
651162  
WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)  
PRYOR PETROLEUM CORPORATION  
CHAMBERS, BEN

99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
682038  
WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD, R. NAT  
WOFFORD

935462  
WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Y-OH-Y (CADDO)  
PETERSON OIL AND GAS LLC  
GREENMAN

99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
658440  
WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294

11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1	N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2	N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
STUART, J. N. "B"

99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
088563  
WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-

STUART, J.N. "B"

WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			30
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			30
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			30
-----														
STUART, J.N. "B"		WELL #:		28	RRCID ->	227481	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3838 - 3878		
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
-----														
STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3507 - 3542		
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
-----														
GTG OPERATING, LLC		WELL #:		337080	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650		
STUART, J. N. "A"				12										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
-----														
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)		WELL #:		99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
LOFTIN				1	RRCID ->	196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3795 - 3805		
11	1320 N	1013	-0-	-307	-0-	-0-	1004	2	9	9	N	8		85
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	N	9		94
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	N	4	40 1	58
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	N	2		60
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2	6	9	N	5		65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65

YOUNG (MISS.)		99465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750												
BUCKLER WALKER B		WELL #: 4B		RRCID -> 059451		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 4564 - 0				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ZENO (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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ZOURETTTE (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				
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	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				
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

  

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709				
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

  

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752				
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS) //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608  
 PIERSON 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

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
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 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
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

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
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-