

-----  
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		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRAZOS OPERATING LLC		100639		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478						
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2890 - 2906								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284															
101				WELL #:	1A	RRCID ->	196989	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-----																			
REDWOOD OPERATING, INC.				697137			CNTY: PALO PINTO												
CUESTA-VOSS				WELL #:	1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF.	N/A						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-----																			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PALO PINTO												
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-----																			
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: PALO PINTO												
BARNHILL				WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	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						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90							Y	NO RPT						-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90							Y	NO RPT						-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90							Y	NO RPT						-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90							Y	NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90							Y	NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90							Y	NO RPT						-0-
-----																			
DAVIS, A.E.				WELL #:	9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	1238 - 1244						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96							Y	NO RPT						-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96							Y	NO RPT						-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96							Y	NO RPT						-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96							Y	NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96							Y	NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96							Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317							
DAVIS, A. E.		WELL #:		10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF. 1190 - 1201
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS, A. E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS, A. E.		WELL #:		14	RRCID ->	112603	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190 - 1233
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	112604	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1164 - 1172
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS, A. E.		WELL #:		16	RRCID ->	112778	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	1323	PERF. 1200 - 1234
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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
-----											
WALKER, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	117701	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1210 - 1250
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
-----											
WALKER, J.N.		WELL #:		3	RRCID ->	117702	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1226 - 1260
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-



A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984										TOTAL DEPTH	1315	PERF. 1150 - 1162		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985										TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1193 - 1201		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
-----														
MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989										TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1136 - 1144		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989										TOTAL DEPTH	1311	PERF. 1168 - 1218		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990										TOTAL DEPTH	1308	PERF. 1197 - 1244		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
-----														
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991										TOTAL DEPTH	1372	PERF. 1230 - 1288		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN		00278 284 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		2		RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3255 - 3274					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11					N	NO RPT			70
ABBOTT (MARBLE FALLS) SHAIDA, JOHN H. GRIFFIN, J.M.		00285 300 768650		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		7		RRCID -> 086874		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3421 - 3427					
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			73
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			73
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 3342 - 3427			
03	279 #	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2		N	-0-			37
04	270 #	201	-0-	-69	-0-	11	1	190	2		N	-0-			37
05	279 #	206	-0-	-73	-0-	12	1	194	2		N	-0-			37
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	2		N	-0-			37
07	279 #	211	-0-	-68	-0-	12	1	199	2		N	-0-			37
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			37
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ROBERTSON CSL		817555		9 L		RRCID -> 093854		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3476 - 3483			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	3		N	-0-			-0-
04	600 #	571	-0-	-29	-0-	54	1	517	3		N	-0-			-0-
05	651 #	547	-0-	-104	-0-	59	1	488	3		N	-0-			-0-
06	630 #	573	-0-	-57	-0-	56	1	517	3		N	-0-			-0-
07	620 #	415	-0-	-205	-0-	51	1	364	3		N	-0-			-0-
08	620 #	597	-0-	-23	-0-	65	1	532	3		N	-0-			-0-
ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. NORTH, CARTER		00350 550 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 170703		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3692 - 4092					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

RKW OPERATING LLC WHARTON		714311		WELL #: 2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036					
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
*07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT				-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES							
		800750		WELL #: 1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, J. R.		WELL #: 1B		RRCID -> 196085		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ACKERS (MORRIS SAND) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"		00460 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
		822615		WELL #: 1		RRCID -> 196438		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454					
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

ADAIR CREEK (COOK SAND) VANCO OIL & GAS CORP. MCLAUGHLIN, J. M.		00576 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN							
		881484		WELL #: 1111		RRCID -> 148276		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798					
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

ADAMS (DUFFER, LOWER)		00622 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BYRNE OIL COMPANY		119795													
DUFFER B		WELL #: 1		RRCID -> 285567		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3427 - 3437					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-				-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-				-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-				-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-				-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-				-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-				-0-

  

ADVANCE (CADDO)		00799 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
WISE PRODUCTION COMPANY		933825													
MORRISON "X"		WELL #: 1		RRCID -> 103927		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4044 - 4070					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023															

  

AKIN (CADDO)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		640154													
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3188 - 3115					
03	14B2 EXT	154	-0-	154	517	154	2			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-				-0-
06	517 N	-0-	-0-	-517	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

PARTECH INVESTMENTS LLC		642685		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DAVIS. G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 3610		PERF. N/A					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

DAVIS. G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 3114 - 3147					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

DAVIS, G. R.		WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3178 - 3184					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----														
AKIN (CONGLOMERATE)			00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY			640154											
HART, C.			WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 4044		PERF. N/A			
M	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
-----														
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
*08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		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			
-----														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
-----														
ALBANY LEECH (MISS)			01144 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
P.I.D. DRILLING INC			631265											
HOOKER "17"			WELL #: 2		RRCID -> 186688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4513 - 4578			
-----														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ALEDO, SOUTH (ATOKA)			01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620											
MCFARLAND			WELL #: C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6020 - 6090			
-----														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
-----														
BKV BARNETT, LLC			072504											
MCFARLAND-DIXON			WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5813 - 5880			
-----														
03		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
04		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
05		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
07		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

ALEDO, S (MARBLE FALLS) 01402 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 CLEMENS WELL #: 1 T RRCID -> 091324 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

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

03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 DP2, LLC 227762  
 ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

ALFRED-DONNELL (CADD0) 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 DONNELL, A. D. WELL #: 1C RRCID -> 158654 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3307 - 4335

03	SI MULT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
 TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

03	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALONGSIDE (MISS.)													
PETEX													
PORT GRIFFIN UNIT													
WELL #: 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
659782													
RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031													
M	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
03		3813 #	3398	-0-	-415	-0-	2789 2	609 9	N	554	534 1		323
04		3306 R	3306	-0-	-0-	-0-	2913 2	393 9	N	357	356 1		324
05		3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	3112 2	498 9	N	453	352 1		425
06		3358 R	3358	-0-	-0-	-0-	3018 2	340 9	N	309	531 1		203
07		3410 #	2972	-0-	-438	-0-	2583 2	389 9	N	354	181 1		376
08		3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			376

ALVA LEE HAWKINS (3280)													
KORNYE-TILLMAN COMPANY													
NORTH ALLEN RANCH													
WELL #: 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
475741													
RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460													
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			38
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			38
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			38
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			38
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			38
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			38

ALLEN HEIRS-FIELD													
WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337													
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			44
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			44
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			44
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			44
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			44
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			44

ALLEN HEIRS "D"													
WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562													
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			63
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			63
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			63
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			63
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			63
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			63

ALVA LEE HAWKINS (3400)													
JD OPERATING													
HAWKINS, J.J.													
WELL #: 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
427405													
RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A													
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			-0-

HAWKINS, J.J.													
WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350													
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-

-----														
ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448 - 3462		
M	ALLOW 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
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			21
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			21
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			21
06	10 N	5	-0-	-5	-0-		5 2			N	-0-			21
07	9 N	4	-0-	-5	-0-		4 2			N	-0-			21
08	9 N	8	-0-	-1	-0-		8 2			N	-0-			21
-----														
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
FTC CONSULTING, LLC				288423										
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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		
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2			N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 2			N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427 2			N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678 2			N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 2			N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 2			N	-0-			-0-



ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN										
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834													
MILLER LITE "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	136543	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2004 - 2014				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
MILLER DISCOVERY				WELL #:	5	RRCID ->	141755	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2056 - 2060				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
MILLER RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	151784	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	2100 - 2106				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)				03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND										
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586													
HANVEY-FEE				WELL #:	3	RRCID ->	106101	COMPL. DATE	06/11/1983	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3356 - 3372				
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-				12
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-				12
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-				12
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-				12
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-				12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				12
-----																	
HANVEY-FEE				WELL #:	4	RRCID ->	122334	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3397 - 3406				
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-				-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2				N	-0-				-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-				-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-				-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2				N	-0-				-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-				-0-
-----																	
GEORGE FEE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	132266	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3452 - 3466				
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-				105
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-				105
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-				105
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-				105
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-				105
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-				105

-----												
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)			//CONT.//	03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
HANVEY-FEE "D"				WELL #: 15	RRCID -> 114297	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 4043	PERF. 3351	-	3358		
M	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	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
KATLACO FEE "C"				WELL #: 7	RRCID -> 125624	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3664	-	3666		
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-	
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-	
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-		-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
KATLACO FEE				WELL #: 3	RRCID -> 125627	COMPL. DATE 03/18/1983	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3468	-	3490		
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	213 3	11 9	N	10		57	
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194 3	4 9	N	4		61	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 3	8 9	N	7		68	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177 3	6 9	N	5		73	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	203 3	11 9	N	10		83	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83	
-----												
ARLENE, N. (CONGL.)				03617 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC				518499								
ELLIOTT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 170001	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4036	-	4102		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015												
-----												
ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)				03848 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: NOLAN			
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
JONES, MARY -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 056184	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022													

AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
PROPP, WILLIAM D. PROPP		681468											
WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.		058851											
WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901					
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC		276932		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902		PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544										
ROBERTSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2802 - 2823		
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
NEWMAN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	2748 - 2771		
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			23
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			23
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			23
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			23
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			23
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			23
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2810 - 2836		
03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			35
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			35
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			35
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			35
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			35
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			35
LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2800 - 2825		
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			16
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			16
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			16
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			16
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			16
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			16
WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2736 - 2795		
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			5
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			5
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			5
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			5
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			5
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			5
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2735 - 2763		
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-				-0-

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

03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				21
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				21
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				21
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				21
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-				21
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-				21

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

03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-				6
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				6
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-				6
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-				6
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				6
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-				6

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

03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				7
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				7
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				7
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				7
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				7
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				7

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987

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

03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				21
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				21
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				21
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-				21
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				21
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				21

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
-----									
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190							
LEE, WELDON		WELL #: 1		RRCID -> 105999	COMPL. DATE 07/13/1977	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2789	-	2794
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-	17
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-	17
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 3	Y	-0-	17
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202 3	Y	-0-	17
07	217 #	197	-0-	-20	-0-	197 3	Y	-0-	17
08	217 #	197	-0-	-20	-0-	197 3	Y	-0-	17
-----									
LEE, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 106000	COMPL. DATE 11/23/1977	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2817	-	2825
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-	17
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-	17
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 3	Y	-0-	17
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-	17
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-	17
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-	17
-----									
LESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112352	COMPL. DATE 08/06/1976	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2786	-	2798
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	2
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	2
05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	2
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	2
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	2
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	2
-----									
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112355	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2837	-	2842
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-	23
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-	23
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-	23
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-	23
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	23
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	23
-----									
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122365	COMPL. DATE 03/30/1977	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2877	-	2897
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	4
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	4
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-	4
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	4
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	4
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	4
-----									
PALMORE, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122366	COMPL. DATE 07/15/1977	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2799	-	2820
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	10
04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	10
05	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	10
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	342 3	N	-0-	10
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	343 3	N	-0-	10
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	337 3	N	-0-	10
-----									
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 2		RRCID -> 125399	COMPL. DATE 06/09/1976	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 2762	-	2766
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-	1
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-	1
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-	1
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3	Y	-0-	1
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-	1
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-	1

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B						CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3		RRCID ->		125400		COMPL. DATE		07/31/1976		TOTAL DEPTH		2891 PERF. 2785 - 2798	
-----																	
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					5
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					5
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					5
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					5
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					5
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					5
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3		RRCID ->		146645		COMPL. DATE		07/27/1977		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2726 - 2768	
-----																	
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	574 R	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5		RRCID ->		146653		COMPL. DATE		03/26/1986		TOTAL DEPTH		2861 PERF. 2791 - 2804	
-----																	
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID ->		146654		COMPL. DATE		07/27/1977		TOTAL DEPTH		2903 PERF. 2833 - 2847	
-----																	
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID ->		146655		COMPL. DATE		06/03/1993		TOTAL DEPTH		2825 PERF. 2742 - 2780	
-----																	
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
-----																	
RANKIN, RAY		WELL #:		1		RRCID ->		282691		COMPL. DATE		02/14/1977		TOTAL DEPTH		2890 PERF. 2796 - 2800	
-----																	
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
-----																	
RANKIN, RAY		WELL #:		2		RRCID ->		282693		COMPL. DATE		02/13/1977		TOTAL DEPTH		2875 PERF. 2806 - 2814	
-----																	
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
MARTHA -18-		WELL #: 2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685			
M	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
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3		N	-0-		-0-
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 3		N	-0-		-0-
06	210 N	30	-0-	-180	-0-	30 3		N	-0-		-0-
07	217 N	44	-0-	-173	-0-	44 3		N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
-----											
MARTHA -18-		WELL #: 1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732			
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		N	-0-		-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
-----											
101 RANCH -17-		WELL #: 3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856			
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-		-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-		-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
-----											
CM-S -A-		WELL #: 2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237			
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 3		N	-0-		-0-
06	150 N	23	-0-	-127	-0-	23 3		N	-0-		-0-
07	155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3		N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
-----											
CM-S		WELL #: 1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248			
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-		-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
-----															
BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223											
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	2166	-	2180	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID ->		150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331	-	2339	
VINCENT		WELL #:													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021													
-----															
B.L.E. (DUFFER)		04802		500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
SCRANTON EXPLORATION		760227													
4-WAY FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2735	-	2738	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2734	-	2740	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				19
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				19
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				19
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
-----															
B.R.A. (CONGL.)		04809		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486													
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4142	-	4163	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				226
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				226
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				226
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				226
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				226
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				226

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486									
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		332	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		332	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		332	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		332	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		332	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		332	
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021													
-----													
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070		
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		235	
04	960 N	201	-0-	-759	-0-	201	3		N	-0-		235	
05	837 N	7	-0-	-830	-0-	7	3		N	-0-		235	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		235	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		235	
-----													
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146		
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		58	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		58	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		58	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		58	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		58	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		58	
-----													
HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305		
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		14	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		14	
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		14	
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-		14	
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-		14	
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2		N	-0-		14	
-----													
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929		
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-	
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		-0-	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-	
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-	
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-	
-----													
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912		
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-		-0-	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-	
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-		-0-	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-		-0-	

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3974 - 3984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-

DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		18
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		18
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		18
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		18
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		18
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		18

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		2
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		2
05	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	-0-	1110	2	N	-0-		2
06	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	-0-	1169	2	N	-0-		2
07	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		2
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242 - 4247
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	-0-	358	2	N	-0-		18
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	-0-	324	2	N	-0-		18
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	-0-	273	2	N	-0-		18
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	-0-	292	2	N	-0-		18
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	-0-	296	2	N	-0-		18
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		18

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RANGER OPERATING CO.				691776						
GIBSON-BELDING				WELL #: 5	RRCID -> 091315	COMPL. DATE 11/02/1980	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 3895	- 3901	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					3
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			3
06	0 N	240	-0-	240	-0-	240	2			3
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			3
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9	9	3
-----										
GIBSON-BELDING				WELL #: 8	RRCID -> 097376	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3852	- 3859	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
06	0 N	51	-0-	51	-0-	51	2			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			-0-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
GIBSON				WELL #: 1	RRCID -> 153378	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3989	- 3998	
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			17
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	3			17
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			17
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3			17
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			17
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			17
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
NEWMAN, GRAGG				WELL #: 2	RRCID -> 210666	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4024	- 4034	
03	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2			22
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			22
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	24
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			24
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			24
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			24
-----										
BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922						
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 126396	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3380	- 3387	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			66
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			66
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			66
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			66
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			66
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			66
-----										
WRIGHT "E"				WELL #: 6	RRCID -> 140745	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3484	- 3497	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			137
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			137
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			137
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			137
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			137
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			137

BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #: 3034		RRCID -> 120337		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3538 - 3546				
M O	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			87
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			87
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			87
06	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			87
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			87
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			87
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3445 - 3455				
03	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			52
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			52
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			52
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			52
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			52
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			52
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
FEE, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3482 - 3486				
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-			-0-
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
STEPHENSON, G. M.		WELL #: 1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3560 - 3563				
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			61
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-			61
05	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-			61
06	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-			61
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			61
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473		PERF. N/A				
03	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	587	-0-	-793	-0-	587	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	560	-0-	-866	-0-	560	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	465	-0-	-555	-0-	465	2			N	-0-			-0-
07	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BANKLINE-OWEN		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GERRY-MAC OIL, INC.		302025												
DULIN, A.		WELL #: 3		RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3250 - 3260				
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	N	1			48
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	N	1			49
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	N	1			50
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	3	7	9	N	6	3	8	53
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	N	1			54
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	228	3	15	9	N	14	58	1	3 8 7

BANKLINE-OWEN		//CONT.//		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GERRY-MAC OIL, INC.		//CONT.//		302025								
DULIN, A		WELL #:		1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306 3		1 9	N	1		40
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 3		1 9	N	1		41
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3		1 9	N	1		42
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 3		4 9	N	4		46
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-		46
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	222 3		19 9	N	17	57 1	6
-----												
DULIN, A.		WELL #:		2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275		
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306 3		1 9	N	1		40
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 3		1 9	N	1		41
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3		1 9	N	1		42
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 3		4 9	N	4		46
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-		46
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	222 3		18 9	N	16	56 1	6
-----												
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		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-		-0-
08	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		
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	96 3		8 9	N	7		86
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	91 3		4 9	N	4		90
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	94 3		19 9	N	17		107
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	92 3		15 9	N	14		121
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	94 3		21 9	N	19		140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
-----												
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		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----															
BARTLETT, EAST			05934 001		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JONES				
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.			059777												
LITTLE, TEOLA			WELL #: 3		RRCID -> 209247			COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
07		6 N		-0-	-0-	-6					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WILKINSON, C.W.			WELL #: 1		RRCID -> 288517			COMPL. DATE 11/01/2018			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019				
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		180 N	149	-0-	-31	-0-		149 3			N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 3			N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3			N	-0-			-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3			N	-0-			-0-
08		341 N	177	-0-	-164	-0-		177 3			N	-0-			-0-
-----															
BAST (CISCO)			06000 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NOLAN				
WINCHESTER ENERGY, LLC			931328												
MCLEOD			WELL #: 1703		RRCID -> 290252			COMPL. DATE 02/07/2020			TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141				
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-		229 2	40 9		N	36			173
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-		229 2	35 9		N	32	176 1		29
05		279 N	264	-0-	-15	-0-		233 2	31 9		N	28			57
06		270 N	245	-0-	-25	-0-		227 2	18 9		N	16			73
*07		295 N	295	-0-	-0-	-0-		275 2	20 9		N	18			91
*08		286 N	286	-0-	-0-	-0-		263 2	23 9		N	21			112
-----															
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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BEALL (MORRIS)			06442 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
HUNTER, ROCQUELLE			101347												
BEALL, J.H.			WELL #: 1		RRCID -> 083783			COMPL. DATE 12/28/1977			TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200				
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. RIDGEWOOD ESTATES		06460 300 709694	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4148 - 4154							
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004													
-----													
REEDY, G. A.		WELL #:		1	RRCID ->	170456	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4202 - 4207	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
-----													
BEATTIE (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY GRANT		06514 500 739150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
WELL #:		1	RRCID ->	060644	COMPL. DATE	05/04/1974	TOTAL DEPTH	3067	PERF.	2579 -	0		
03	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 1	119 2	N	-0-				-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	197 2	N	-0-				-0-
-----													
GOATES		WELL #:		1	RRCID ->	060645	COMPL. DATE	11/10/1974	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	N/A	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 2	N	-0-				-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 2	N	-0-				-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-				-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	1 1	61 2	N	-0-				-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2	N	-0-				-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	3 1	89 2	N	-0-				-0-
-----													
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	064245	COMPL. DATE	07/14/1974	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	N/A	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	N	-0-				-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 2	N	-0-				-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5 1	166 2	N	-0-				-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3 1	138 2	N	-0-				-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	4 1	158 2	N	-0-				-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	N	-0-				-0-
-----													
WOOLSEY		WELL #:		1	RRCID ->	066293	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	0 - 2546	
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	9 1	184 2	N	-0-				-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	197 2	N	-0-				-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6 1	204 2	N	-0-				-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3 1	195 2	N	-0-				-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6 1	216 2	N	-0-				-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	8 1	203 2	N	-0-				-0-



BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE								
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150														
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2 1	112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3 1	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCRANTON EXPLORATION PHIFER		760227		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A						
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A								
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500								
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC WELCH		860965		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A						
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WATSON OIL & GAS, INC. BLACK		901174		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A						
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
BIBBY, A. E.		068957		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730			
BIBBY		WELL #: 2		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTATE OF HUDDLESTON, B.N.		254457		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584
HUDDLESTON, H.J.		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584
03	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2	N	-0-		-0-
04	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2	N	-0-		-0-
05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-		-0-
06	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-		-0-
07	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2	N	-0-		-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

FLO, A.&P., INC.		273966		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487 - 2492
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487 - 2492
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		4
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		4
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		4
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4

HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381 - 2516
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785
HARBIN, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RONNING GAS AND OIL LLC		727054		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 - 3612
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 - 3612
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-		-0-
06	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	3	N	-0-		-0-
07	217 N	42	-0-	-175	-0-	42	3	N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----												
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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4232 - 4242		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BELDING, C. H. -B-		197689										
SET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4246 - 4252		
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 2		N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
-----												
BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660		PERF. N/A		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 4119 - 4128		
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	847 2		N	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	822 2		N	-0-			-0-
-----												
TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4142 - 4148		
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
ORME, CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347		PERF. 3826 - 3830	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-			-0-
04	720 N	444	-0-	-276	-0-	444 2	N	-0-			-0-
05	558 N	403	-0-	-155	-0-	403 2	N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			-0-
-----											
PITCOCK, INC.		665870		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREEN, F.		WELL #: 1		RRCID -> 292335		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 4693		PERF. 4043 - 4048	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
-----											
BELZNER (CONGL.)		06986 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.		651162									
BELZNER		WELL #: 1		RRCID -> 117418		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3509 - 3516	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
-----											
BENDA (CADD)		07091 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
YATES, L. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 267506		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 4952 - 5008	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
-----											
BENTLEY (BASAL CONGL.)		07197 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
STUART, J.N. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649		PERF. 3580 - 3585	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
KING ENERGY RESOURCES		465526													
CLARA ODESSA		WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RED HILLS OPERATING CO.		696725													
BERRYMAN, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317													
DOROTHY, FAYE		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANNABELLE		WELL #: 2		RRCID -> 152219		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2861 - 2877					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				117

-----														
BETHESDA (BIG SALINE)			07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494											
SWANSON-WALDRUM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 069109		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4830		PERF. N/A			
M	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
-----														
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-			-0-
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	274	3			N	-0-			-0-
05	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-			-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-			-0-
07	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-			-0-
08	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-			-0-
-----														
CYRIER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823		PERF. N/A			
-----														
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
-----														
SIMMONS			WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4852 - 5010			
-----														
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	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			
-----														
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
-----														
SIMMS			WELL #: 1		RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3814 - 3908			
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889											
BULLARD			WELL #: 1		RRCID -> 065420		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A			
-----														
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	2	N	-0-			10
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	2	N	-0-			10
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	2	N	-0-			10
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	293	2	N	-0-			10
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	N	-0-			10
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	2	N	-0-			10

-----														
BETHESDA (BIG SALINE)			//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN					630579									
LEATHERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 101306			COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4820 - 4825		
M	ALLOW 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
-----														
03	124	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124	-0-	-0-	-124	-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	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
-----														
PETTYJOHN, J.P.			WELL #:		2	RRCID -> 131320			COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4746 - 4933		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	-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
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY			WELL #:		878925	RRCID -> 074238			COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 4940	PERF. N/A		
RUSSELL, ETTA					1									
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	78	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	87	1	179	3	Y	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	95	1	170	3	Y	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	64	1	140	3	Y	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	166	1	192	3	Y	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
-----														
WINFIELD OPERATING COMPANY			WELL #:		931940	RRCID -> 259247			COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4950 - 4970		
PEARSON, J. M.					1A									
03	1404 N	895	-0-	-509	-0-	895	3			N	-0-			-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-			-0-
-----														
BETHESDA (CADDO)			WELL #:		07565 400	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC					190494									
SWANSON-WALDRUM UNIT					1	RRCID -> 069108			COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4930	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
-----																
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644								
03	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
-----																
LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828								
03	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	900 N	897	-0-	-3 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	961 N	844	-0-	-117 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
-----																
HOBSON, PHILIP R.		390661		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194								
HOBSON "A"		WELL #: 1														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BETHESDA, SW. (STAWN)		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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



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
-----												
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		
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	33	-0-	-432	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
-----												
BEULAH LANE (CONGL.)		07650 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BACON ENERGY		042398										
LANE, BEULAH		WELL #: 1		RRCID -> 080816		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3820 - 3830		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
T & S OIL & GAS, LLC		833788										
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3116 - 3120		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 3112 - 3122		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG BUFFALO (CADDO)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON			
PETEX		659782									
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-		14
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		14
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-		14
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		14
*07	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2	Y	-0-		14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372	
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	227	2	N	125		202
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	214	2	N	127	182 1	147
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	226	2	N	127	174 1	100
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	221	2	N	122	174 1	48
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	213	2	N	127		175
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175

LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4238 - 4266	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2023 - WELL PLUGGED 3/6/2023											

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN)		07770 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
PETEX		659782									
LAMBSHEAD "B-8"		WELL #: 1		RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 4790 - 4827	
03	2573 #	462	-0-	-2111	-0-	462	2	Y	-0-		-0-
04	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	-0-		-0-
05	1767 #	77	-0-	-1690	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-		-0-
*07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4100 - 4126	
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-		59
04	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		59
05	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-		59
06	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		59
07	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		59
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		59

LEXGAS, INC.		500222						CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE, J. M.		475741									
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4101 - 4108	
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
04	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-
05	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-
06	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-
07	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

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
03	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-				58
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				58
05	558 #	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-				58
06	540 #	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-				58
07	558 #	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-				58
08	558 #	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-				58

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

03	109 N	107	-0-	-2	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2023 - WELL PLUGGED 6/1/2023

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

03	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

03	118 N	116	-0-	-2	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-				-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-				-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

03	94 N	92	-0-	-2	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-				-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.// 08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675										
TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3856 - 3963		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	128 N	125	-0-	-3	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196						CNTY: ERATH				
OLD THUNDER		WELL #: 1		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4126 - 4130		
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3	N	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
-----												
BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200										
RASBERRY, A.W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 109000		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 3764 - 3926		
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			14
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			14
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			14
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			14
-----												
CEE BAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3724 - 3774		
03	1551 N	911	-0-	-640	-0-	911	2	N	-0-			3
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			3
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			3
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			3
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			3
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			3
-----												
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113511		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 4651		PERF. 3732 - 3854		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22												
-----												
MIZE, R.B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3734 - 3800		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3732 - 3835	
M	O	GAS	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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	
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			3
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			3
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			3
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	-0-	386 2		N	-0-			3
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	-0-	368 2		N	-0-			3
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	-0-	306 2		N	-0-			3
-----													
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF.	4089 - 4100	
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	404 2		N	-0-			14
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			14
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			14
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			14
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			14
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	402 2		N	-0-			14
-----													
NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	3710 - 3750	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	3743 - 3846	
03	3100 N	699	-0-	-2401	-0-	-0-	363 699 2		N	-0-			9
04	1170 N	466	-0-	-704	-0-	-0-	466 2		N	-0-			9
05	992 N	318	-0-	-674	-0-	-0-	318 2		N	-0-			9
06	690 N	260	-0-	-430	-0-	-0-	260 2		N	-0-			9
07	496 N	257	-0-	-239	-0-	-0-	257 2		N	-0-			9
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-	264 2		N	-0-			9
-----													
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	3601 - 3655	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-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	
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185 2		N	-0-			30
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178 2		N	-0-			30
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174 2		N	-0-			30
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			30
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179 2		N	-0-			30
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175 2		N	-0-			30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119461	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	3750 - 3878
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	155 N	143	-0-	-12	-0-		143 2		N	-0-		13
04	150 N	139	-0-	-11	-0-		139 2		N	-0-		13
05	155 N	143	-0-	-12	-0-		143 2		N	-0-		13
06	150 N	136	-0-	-14	-0-		136 2		N	-0-		13
07	155 N	139	-0-	-16	-0-		139 2		N	-0-		13
08	155 N	134	-0-	-21	-0-		134 2		N	-0-		13
-----												
MIZE,R.B. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119877	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	3765 - 3840
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
-----												
EARP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121709	COMPL. DATE	07/07/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3753 - 3861
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
08	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
03	155 N	152	-0-	-3	-0-		152 2		N	-0-		18
04	150 N	147	-0-	-3	-0-		147 2		N	-0-		18
05	155 N	149	-0-	-6	-0-		149 2		N	-0-		18
06	150 N	141	-0-	-9	-0-		141 2		N	-0-		18
07	155 N	144	-0-	-11	-0-		144 2		N	-0-		18
08	155 N	144	-0-	-11	-0-		144 2		N	-0-		18
-----												
MIZE,R.B. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	124119	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3711 - 3758
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	124175	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3780 - 3810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-		10
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-		10
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-		10
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-		10
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-		10
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-		10
-----													
CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3651 - 3704	
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-		3
04		660 N	487	-0-	-173	-0-	487 2			N	-0-		3
05		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2			N	-0-		3
06		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 2			N	-0-		3
07		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2			N	-0-		3
08		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2			N	-0-		3
-----													
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3758 - 3805	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08		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	
03		248 N	44	-0-	-204	-0-	44 2			N	-0-		20
04		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2			N	-0-		20
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		20
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		20
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-		20
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-		20
-----													
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3725 - 3720	
03		2869 N	722	-0-	-2147	-0-	722 2			N	-0-		-0-
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2			N	-0-		-0-
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2			N	-0-		-0-
06		690 N	16	-0-	-674	-0-	16 2			N	-0-		-0-
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2			N	-0-		-0-
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			N	-0-		-0-
-----													
FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3804 - 3833	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3686 - 3750	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-		24
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-		24
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-		24
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-		24
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-		24
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-				56
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-				56
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-				56
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2		N	-0-				56
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-				56
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				56
-----														
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600	-	3692
03	14B2 EXT	235	-0-	235	500	235	2		N	-0-				6
04	694 X	194	-0-	-500	-0-	194	2		N	-0-				6
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				6
06	240 N	16	-0-	-224	-0-	16	2		N	-0-				6
07	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-				6
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				6
-----														
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733	-	3798
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				15
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-				15
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				15
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				15
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-				15
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				15
-----														
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721	-	3835
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
BILCO (MORRIS)		08124 500			ASSOCIATED		ONE WELL							
KING ENERGY RESOURCES		465526												
GASSIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2710	-	2722
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-





BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	124 N	120	-0-	-4 B	-28958	120	3	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10 B	-28958	110	3	N	-0-			-0-
05	124 N	128	-0-	4 B	-28954	128	3	N	-0-			-0-
06	120 N	138	-0-	18 B	-28936	138	3	N	-0-			-0-
07	124 N	148	-0-	24 B	-28912	148	3	N	-0-			-0-
08	124 N	135	-0-	11 B	-28901	135	3	N	-0-			-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
-----												
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284								
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3486 - 3500
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631 - 3641
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE, ANN		//CONT.//	08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID -> 173724	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 4482	PERF. 3434	- 3439	
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
03		604 N	604	-0-	-0-	578 2	26 9	N	22
04		566 N	566	-0-	-0-	553 2	13 9	N	34
05		575 N	575	-0-	-0-	560 2	15 9	N	48
06		712 N	712	-0-	-0-	702 2	10 9	N	57
07		589 N	497	-0-	-92	497 2		N	57
08		589 N	332	-0-	-257	332 2		N	57
-----									
RIEBE, H.		WELL #:	3	RRCID -> 225915	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3578	- 3587	
03		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	58
04		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	58
05		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	58
06		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	58
07		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	58
08		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	58
-----									
RITCHIE-WHARTON		WELL #:	7	RRCID -> 275776	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3578	- 3590	
03		347 N	347	-0-	-0-	347 2		N	-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	337 2		N	-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	321 2		N	-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	336 2		N	-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	302 2		N	-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	306 2		N	-0-
-----									
BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER		08237 500 950456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID -> 109205	COMPL. DATE 08/11/1983	TOTAL DEPTH 4242	PERF. 3644	- 3648	
03		991 N	693	-0-	-298	693 2		Y	-0-
04		570 N	499	-0-	-71	499 2		Y	-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	721 2		Y	-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	666 2		Y	-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	599 2		Y	-0-
08		809 N	809	-0-	-0-	809 2		Y	-0-
-----									
LEDBETTER		WELL #:	2	RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 3765	- 3771	
03		989 N	692	-0-	-297	692 2		Y	-0-
04		570 N	498	-0-	-72	498 2		Y	-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	721 2		Y	-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	665 2		Y	-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	599 2		Y	-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	808 2		Y	-0-
-----									
BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240 088563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	23	RRCID -> 189458	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3448	- 3456	
03		81 N	81	-0-	-0-	81 2		N	-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-
06		90 N	73	-0-	-17	73 2		N	-0-
07		93 N	80	-0-	-13	80 2		N	-0-
08		93 N	70	-0-	-23	70 2		N	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 COPELAND RANCH WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	802	-0-	-2298	1750	802 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1416	-0-	-1584	166	1416 2		N	-0-			-0-
05		1045 N	879	-0-	-166	-0-	879 2		N	-0-			-0-
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
07		899 N	657	-0-	-242	-0-	657 2		N	-0-			-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-

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

03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-

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

03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988  
 STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988										
STUART "60"		WELL #:		12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3734 - 3750			
M	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
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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			
03	3100 N	1812	-0-	-1288	4489	1812	2			N	-0-			54
04	3000 N	1783	-0-	-1217	3272	1783	2			N	-0-			54
05	3100 N	1806	-0-	-1294	1978	1806	2			N	-0-			54
06	3000 N	1636	-0-	-1364	614	1636	2			N	-0-			54
07	2485 N	1871	-0-	-614	-0-	1871	2			N	-0-			54
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			54
-----														
MORALES "65"		WELL #:		1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3800 - 3808			
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3686 - 3690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			95
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			95
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2	N	-0-			95
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2	N	-0-			95
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2	N	-0-			95
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			95
-----												
LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 - 3892
03		3100 N	952	-0-	-2148	-0-	952 2	N	-0-			-0-
04		1937 N	790	-0-	-1147	-0-	790 2	N	-0-			-0-
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437 2	N	-0-			-0-
-----												
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 - 3260
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	Y	-0-		-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 1	260 2	Y	-0-		-0-
05		279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	2 1	377 2	Y	-0-		-0-
07		279 N	35	-0-	-244	-0-	1 1	34 2	Y	-0-		-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	90 2	Y	-0-		-0-
-----												
BALL		WELL #:		25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BALL		WELL #:		26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2	N	-0-			-0-
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-			-0-
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2	N	-0-			-0-

BIRTHDAY (MORAN) 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544  
COMPTON, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 199309 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	2554					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-

COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					97
04	360 N	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-					97
05	434 N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					97
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	264	2			N	-0-					97
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					97
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					97

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (CADD0) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP 783510  
GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

03	7750	2195	-0-	-5555	2863	2195	2			N	-0-					-0-
04	4900	2037	-0-	-2863	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	1189	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	653	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP		783510										
PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008		
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
03	3100 N	1756	-0-	-1344	7753	1756	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1629	-0-	-1371	6382	1629	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	951	-0-	-2149	4233	951	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	522	-0-	-2478	1755	522	2	N	-0-			-0-
07	2123 N	368	-0-	-1755	-0-	368	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROOKS, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3600 - 3607		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747		PERF. 3496 - 3502		
03	3317 X	1438	-0-	-1879	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2012	-0-	-1198	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2329	-0-	-731	-0-	2329	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-			-0-
08	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			-0-
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3662 - 3674		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62



BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594
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
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUE GRASS (MORRIS)				09812 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419							
WILSON "T"		WELL #:		1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2838 - 2843
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
-----											
BOA-15 (LAKE SAND)				09947 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196							
MORRIS COTTLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 3726 - 3736
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804										
EAST GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 294495		COMPL. DATE 01/02/2023		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3696 - 3700				
03	DELQ PR	6563	-0-	6563	24442	6563	3	N	-0-			-0-
04	30599 X	6157	-0-	-24442	-0-	6157	3	N	-0-			-0-
05	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3	N	-0-			-0-
06	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	3	N	-0-			-0-
07	5177 X	2775	-0-	-2402	-0-	2775	3	N	-0-			-0-
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT			-0-
MINGUS OIL & GAS		569683										
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICHARDS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
HOUX, J.				WELL #:	1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3222 - 3250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	64	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARTNETT				WELL #:	2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	48	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	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	13	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARTNETT				WELL #:	4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2638 - 2735	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	4	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARTNETT				WELL #:	6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2596 - 2697	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	28	2		Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 092352	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2546	-	2685			
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		356760		WELL #: 1	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.		453142		WELL #: 1 U	RRCID -> 110034	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH 4471	PERF. 2898	-	3066		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.		631388		WELL #: 3	RRCID -> 080397	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690	-	2707		
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			89
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			89
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			89
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			89
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			89
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			89
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 23		RRCID -> 099042	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2724	-	2734			
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 30		RRCID -> 110342	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL DEPTH 1430	PERF. 1365	-	1371			
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	30	-0-	30	30	30 2		N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H.		WELL #:		20	RRCID ->	119880	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2454 - 2468	
M	O	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
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-		-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:		150C	RRCID ->	186167	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2391 - 2459	
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-		-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
-----												
CHANEY		WELL #:		1A	RRCID ->	197078	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2494 - 2530	
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		37
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		37
05		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		37
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		37
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-		37
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		37
-----												
MCMURREY, M.H. C		WELL #:		200C	RRCID ->	198607	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2378 - 2395	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2486 - 2502	
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
-----												
SMITH, MARY V. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209162	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	4241	PERF. 2575 - 2613	
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
05		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2		N	-0-		-0-
06		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-		-0-
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BOTTOM (STRAWN) PITCOCK, INC. JOHNSON, H.H. "D"		//CONT.//	10150 500 665870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2	N	-0-			30
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2	N	-0-			30
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2	N	-0-			30
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			30
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			30
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			30

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE			723239 3	RRCID -> 148844	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2440	- 2452
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STONEBRIAR OIL LLC WILSON-HITTON UNIT			823774 2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 2440	- 2448
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOWNE (CADD0) PETEX BOWNE "2989"			10944 400 659782	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2169 N	374	-0-	-1795	-0-	374 2	N	-0-			139
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	810 2	33 9 N	30			169
*04	570 N	351	-0-	-219	-0-	350 2	1 9 N	1			170
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1401 2	45 9 N	41			211
*06	810 N	218	-0-	-592	-0-	218 2	N	-0-			211
*07	372 N	276	-0-	-96	-0-	270 2	6 9 N	5			216
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	216			216

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			-0-

BROOKS			WELL #: 2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3851	- 3861
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

B. R. A. (STRAWN) CROSSBOW RESOURCES, LLC MURRAY, L. D. "A"		11155 500 190494		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #:		1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-		-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COWLEY		WELL #:		3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON, TOM		518265		WELL #:		1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2023 - WELL PLUGGED 4/3/2023												
OXXN HODGES		630579		WELL #:		1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
BRYANT		WELL #:		1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BRA-GRAGG (BEND CONGL) 11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 BRA-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122												
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
05	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	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												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRAD, SOUTH (LAKE) 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO STERLING OIL AND GAS 818896 SLEMMONS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 111291 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023 - WELL PLUGGED 07/11/23												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925 BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715												
03	1023 N	1023	-0-	-0-	5501	1023	2		N	-0-		30
04	3000 N	253	-0-	-2747	2754	253	2		N	-0-		30
05	3004 N	250	-0-	-2754	-0-	31	1	219	3	N	-0-	30
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	277	1	1950	3	N	-0-	30
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	417	1	1950	3	N	-0-	30
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-		30
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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	137	2	188	9	N	171	48
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3	51
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	235	2	33	9	N	30	81
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	81
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	81
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	82



-----															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
03		2442 N	691	-0-	-1751	-0-	691	2			N	-0-			10
04		1050 N	395	-0-	-655	-0-	395	2			N	-0-			10
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			10
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			10
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			10
08		1147 N	858	-0-	-289	-0-	858	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															
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			82
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			82
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			82
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			82
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			82
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			82
-----															
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033															
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
-----															
BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A															
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A															
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05		124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
-----															
BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. 292000												
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
03		622 N	514	-0-	-108	-0-	512	2	2	9	N	142
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	N	144
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	145
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	147
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	149
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	150
-----												
J-TEC OPERATING, LLC 427739												
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A												
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A												
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-
07		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WB MULLIN OPERATING LLC				902609							
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH 4291	PERF. N/A			
M	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
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-

  

BRADSHAW (GARDNER)				11277 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR			
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412							
LEDBETTER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 032359	COMPL. DATE 02/22/1964	TOTAL DEPTH 4514	PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

BRANDON ALEXANDER (CADD)				11376 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067							
STASNEY 2		WELL #:		1	RRCID -> 174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 3714 - 4490		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2023 - WELL PLUGGED 8/15/2023											

  

BRANSON (STRAWN)				11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
WILLIAMS		WELL #:		1U	RRCID -> 096247	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 2132 - 2142			
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-		-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-

  

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 121687	COMPL. DATE 06/28/1986	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1904 - 2252			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID -> 121707	COMPL. DATE 07/04/1986	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2108 - 2163			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-

  

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
BRATTEN RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
BRATTEN RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4470 - 4780	
03	372 N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			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	
03	2866 N	1063	-0-	-1803	-0-	1019	2	44	9	N	40	142	1	10
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1018	2	9	9	N	8			18
05	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1059	2	7	9	N	6			24
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8			32
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	N	2			34
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	N	8			42
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
BENNETT				WELL #:	9604	RRCID ->	161162	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3896 - 3905	
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
BOWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	219830	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4203 - 4209	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
MOSAIC OIL LLC 589978															
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996										TOTAL DEPTH	4414	PERF.	4215 - 4224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150	
-----															
ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996										TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3994 - 4098		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT			10	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT			10	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT			10	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT			10	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT			10	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT			10	
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004										TOTAL DEPTH	4564	PERF.	4246 - 4252		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223															
RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003										TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076 - 4084		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
BRAZOS (BRADFORD CONGL.) 11609 200 ASSOCIATED															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
BRADFORD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE										EXEMPT	N/A	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3790 - 3802
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	66	1	129	3	Y	-0-		111	
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	3	Y	-0-		111	
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	167	1	343	3	Y	1	37 1	75	
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	97	1	224	3	Y	1		76	
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	173	1	218	3	Y	1		77	
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-		77	

-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DEEP CREEK												
WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502												
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CANYON VIEW												
WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520												
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
WHARTON, AZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616												
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	53	3	Y	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	53	3	Y	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	141	3	Y	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	155	3	Y	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	139	3	Y	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-	-0-	-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												
03	1696 N	833	-0-	-863	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	111	-0-	-168	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	102	-0-	-168	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	88	-0-	-191	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BRAZOS (STRAWN)												
BAJA PRODUCTION												
WHITE RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAZOS OPERATING LLC 100639  
 JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-

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

03	H15 VIOL	172	-0-	172	1381	172	2		N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	228	-0-	228	1609	228	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	338	-0-	338	1947	338	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	364	-0-	364	2311	364	2		N	-0-			-0-
07	2683 X	372	-0-	-2311	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-

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

03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-

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

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

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

03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-

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

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-



BRAZOS (STRAWN)		//CONT.// 11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406												
CV-S		WELL #: 12		RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 13		RRCID -> 232479		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888						
MARSHALL, ED		WELL #: 1												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		100639												
CHENAULT "A"		WELL #: 1 T		RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B DENY	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-			1

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
-----																
ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 4251								
03	14B2 EXT	572	-0-	572	3644	572	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	792	-0-	792	4436	792	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	772	-0-	-4436	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682 N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	682 N	464	-0-	-218	-0-	464	2			N	-0-					-0-

-----  
 BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639  
 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
05	48 X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-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-

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

03	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-					13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					13

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

03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
06	14B DENY	28	-0-	28	579	28	2			N	-0-					-0-
07	601 X	22	-0-	-579	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

-----  
 ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 MARTIN, R.P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	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

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-		172
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-		172
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-		172
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-		172
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-		172
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-		172

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

03	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1297	3	N	-0-		-0-
04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1211	3	N	-0-		-0-
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1274	3	N	-0-		-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1278	3	N	-0-		-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1249	3	N	-0-		-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1314	3	N	-0-		-0-

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

03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2350	3	N	-0-		-0-
04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	2478	3	N	-0-		-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1654	3	N	-0-		-0-
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	2620	3	N	-0-		-0-
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	2140	3	N	-0-		-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2265	3	N	-0-		-0-

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

03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1295	3	N	-0-		-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1225	3	N	-0-		-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1320	3	N	-0-		-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	3	N	-0-		-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1375	3	N	-0-		-0-
08	992 N	737	-0-	-255	-0-	-0-	19	1	718	3	N	-0-		-0-

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

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	127	1	2916	3	N	-0-			-0-
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	254	1	2547	3	N	-0-			-0-
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	255	1	2453	3	N	-0-			-0-
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	227	1	2433	3	N	-0-			-0-
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	264	1	2483	3	N	-0-			-0-
*08	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	3	N	-0-			-0-
-----														
GILBERT -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017389		COMPL. DATE 09/07/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832					
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			139
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-			139
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-			139
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-			139
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			139
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	N	-0-			139
-----														
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198					
BENNETT		WELL #: 1												
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
-----														
CANYON VIEW		WELL #: 2		RRCID -> 211433		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930					
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
-----														
CANYON VIEW		WELL #: 3		RRCID -> 211450		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940					
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
-----														
PEBA OIL & GAS, INC.		648640		RRCID -> 159879		COMPL. DATE 09/16/1981			TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023					
WILLIAMS		WELL #: 1L												
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-			-0-
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-

-----												
BRAZOS, EAST (CADD)		//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 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
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		743223	RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A		
ACME BRICK CO.				1								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555	RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060	PERF. N/A		
COURTNEY				1								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ODOM-LOE		WELL #:		1	RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A		
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-		-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
08	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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-		-0-
04	60	#	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
05	62	#	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
07	14	#	4	-0-	-10	-0-	3	1	1	3	Y	-0-		-0-
08	14	#	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) //CONT.// 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 RANCH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 291688 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3925 - 3951

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
03	217 #	174	-0-	-43	-0-	36	1	129	3	N	8	90
04	210 #	160	-0-	-50	-0-	9	9	126	3	N	3	93
05	217 #	164	-0-	-53	-0-	3	9	111	1	N	-0-	93
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	273	1	87	3	N	-0-	93
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	274	1	54	3	N	-0-	93
08	186 #	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-	93

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRAZOS OPERATING LLC 100639  
 YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-	14
06	14B DENY	468	-0-	468	2419	468	2			N	-0-	14
07	14B2 EXT	384	-0-	384	2803	384	2			N	-0-	14
08	14B2 EXT	284	-0-	284	3087	284	2			N	-0-	14

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	18	-0-	18	466	18	2			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	22	-0-	22	488	22	2			N	-0-	-0-
07	508 X	20	-0-	-488	-0-	20	2			N	-0-	-0-
*08	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900

03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	-0-
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-





-----  
 BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 248												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 248												

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11		-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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

*02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2019 - 2113		
GILBERT, A. B.		WELL #:		4A	RRCID -> 144928	COMPL. DATE 03/19/1993					
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GILBERT, A. B.		WELL #:		4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2056 - 2098
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)				11611 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
MOSAIC OIL LLC				589978			TOTAL DEPTH	2539	PERF. 2258 - 2271		
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 193319	COMPL. DATE 12/15/2002					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			TOTAL DEPTH	4553	PERF. 1970 - 2069		
HARGIS		WELL #:			RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
PLUGGED AND ABANDONED				01/05/2018							
BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)				11611 855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2526 - 2536		
GILBERT W4		WELL #:		4W	RRCID -> 186153	COMPL. DATE 09/25/2001					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440)		//CONT.// 11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
GILBERT W8		WELL #: 8W		RRCID -> 186425		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
03	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 2	N	-0-		-0-
04	150 N	6	-0-	-144	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160		
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
06	300 N	85	-0-	-215	-0-	85 2	N	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201		
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2	N	-0-		-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2	N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
JANA				WELL #: 1	RRCID -> 195773	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2152	- 2255		
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
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	13 1	60 3	N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SANDY				WELL #: 1	RRCID -> 198412	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 3351	PERF. 2162	- 2216		
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	11 1	49 3	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
-----											
RIO BRAZOS				WELL #: 1	RRCID -> 199323	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2143	- 2246		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JANA				WELL #: 2	RRCID -> 204750	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2197	- 2242		
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	21 1	93 3	N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RIO BRAZOS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 215654	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2174	- 2296		
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	41 1	187 3	N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EDMONDSON				WELL #: 5	RRCID -> 227477	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2321	- 2577		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SAND VALLEY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 234407	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 4671	PERF. 2241	- 2311		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689							
SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2148 - 2253
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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2231 - 2260
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849							
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 4269 - 4302
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		103	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		103	
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		103	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		103	
07	403 N	130	-0-	-273	-0-	130 2	N	-0-		103	
08	403 N	45	-0-	-358	-0-	45 2	N	-0-		103	
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4207 - 4221
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 4014 -	4276
M	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	
03	3100 N	1751	-0-	-1349	4614	1750	2	1 9	N	1	93	
04	3000 N	132	-0-	-2868	1746	131	2	1 9	N	1	94	
05	2457 N	711	-0-	-1746	-0-	710	2	1 9	N	1	95	
06	1620 N	1026	-0-	-594	-0-	1025	2	1 9	N	1	96	
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1 9	N	1	97	
08	713 N	421	-0-	-292	-0-	420	2	1 9	N	1	98	
-----												
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018 -	4233
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	73	2	2 9	N	2	61	
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	4	2	2 9	N	2	63	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	2	65	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	2	67	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	2	69	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	71	
-----												
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 -	4217
03	2247 N	1031	-0-	-1216	-0-	1031	2		N	-0-	-0-	
04	660 N	445	-0-	-215	-0-	445	2		N	-0-	-0-	
05	496 N	236	-0-	-260	-0-	236	2		N	-0-	-0-	
06	660 N	29	-0-	-631	-0-	29	2		N	-0-	-0-	
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-	-0-	
08	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	2		N	-0-	-0-	
-----												
DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 -	3994
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 -	4060
SAND VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 -	4060
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
EDMONDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 -	4240
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.// 197689														
EDMONDSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDMONDSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228								
03	155 N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	3	N	-0-					41
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					41
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					41
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					41
EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390								
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	20	1	92	3	N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096								
03	341 N	96	-0-	-245	-0-	17	1	79	3	Y	-0-					33
04	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					33
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					33
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					33
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33



BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986														
M O	ALLOW 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
03	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	565	1	7379	3	N	2			184
04	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	547	1	7717	3	N	-0-			184
05	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	565	1	7602	3	N	-0-			184
06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	547	1	7044	3	N	1	1 8		184
07	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	565	1	7314	3	N	44	151 1		77
08	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	565	1	6860	3	N	1	1 8		77
WOOD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 273278 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDMONDSON 'F' WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRICO OIL, INC. 091040														
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090														
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			84
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			84
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			84
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			84
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			84
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			84
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150														
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
HOPE, J. W. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4066 - 4069	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									70
-----														
HOPE, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4048 - 4069	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
03	186 #	99	-0-	-87	-0-		96 3	3 9	N		3			10
04	343 R	343	-0-	-0-	-0-		341 3	2 9	N		2			12
05	186 #	89	-0-	-97	-0-		87 3	2 9	N		2			14
06	180 #	71	-0-	-109	-0-		70 3	1 9	N		1			15
07	186 #	35	-0-	-151	-0-		34 3	1 9	N		1			16
08	186 #	41	-0-	-145	-0-		41 3		N		-0-			16
-----														
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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
BRITTON (MISSISSIPPIAN)				12074 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.				786408										
MCDONALD, J. M. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	143334	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	4489	PERF.	4472 - 4482	
03	124 N	117	-0-	-7	-0-		117 3		Y		-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-		110 3		Y		-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3		Y		-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-		111 3		Y		-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-		103 3		Y		-0-			-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-		82 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	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 2		N		-0-			17
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 2		N		-0-			17
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 2		N		-0-			17
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 2		N		-0-			17
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 2		N		-0-			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17

BROOKE (DUFFER)		//CONT.// 12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2	N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2	N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COZART '2259'		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932	
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			63
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			63
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-			63
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			63
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	613 2	N	11	12 9		74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			74
-----											
RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			112
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	373 2	N	19	21 9		131
05	465 N	378	-0-	-87	-0-	378 2	N	-0-			131
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2	N	-0-			131
07	403 N	293	-0-	-110	-0-	291 2	N	2	2 9		133
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133
-----											
GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3946 - 3962	
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-			82
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			82
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2	N	-0-			82
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			82
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
-----											
GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3892 - 3908	
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2	N	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2	N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2	N	-0-			-0-
06	240 N	101	-0-	-139	-0-	101 2	N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3882 - 3902	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2	N	-0-			-0-
05	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2	N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ALMA GUINN		WELL #: 1		RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 4062		PERF. 3914 - 3926	
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-			2
04	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187 2	N	-0-			2
05	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201 2	N	-0-			2
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147 2	N	-0-			2
07	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102 2	N	-0-			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2

-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)			12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685									
SHELTON, W. F. & CLEONE			WELL #:	1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF.	1116 - 1166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENDEYSON, LEWIS & EMMA			WELL #:	1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622									
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.			WELL #:	1	RRCID ->	017403	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL DEPTH	1178	PERF.	N/A
03	T. A.		23	-0-	23	272	23	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.		22	-0-	22	294	22	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	294			Y	-0-		-0-
06	T. A.		10	-0-	10	304	10	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.		10	-0-	10	314	10	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	314			Y	NO RPT		-0-
-----												
CONNAWAY			WELL #:	2	RRCID ->	067885	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1180 - 0
03	T. A.		25	-0-	25	238	25	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.		26	-0-	26	264	26	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	264			Y	-0-		-0-
06	T. A.		15	-0-	15	279	15	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.		15	-0-	15	294	15	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	294			Y	NO RPT		-0-
-----												
CONNAWAY JEANNIE L.			WELL #:	3	RRCID ->	068037	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	1325	PERF.	N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
R & D OPERATING, INC.			685874									
HENDEYSON			WELL #:	3	RRCID ->	069962	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	1239	PERF.	N/A
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
HENNDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	-0-
-----												
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	-0-
-----												
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	-0-
-----												
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A												
03	DLQ G-10		13	-0-	13	306	13	2			Y	-0-
04	DLQ G-10		11	-0-	11	317	11	2			Y	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	332	15	2			Y	-0-
07	DLQ G-10		15	-0-	15	347	15	2			Y	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	347					Y	-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622  
 MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

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
03	DLQ	G-10	16	-0-	16	423	16	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	17	-0-	17	440	17	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	456	16	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	471	15	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	14	-0-	14	485	14	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	485			Y	NO RPT		-0-

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

03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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-
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	39	16	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	54	15	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	14	-0-	14	68	14	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	68			Y	NO RPT		-0-

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

03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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

03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 058851												
WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-	-0-
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
03		340 R	324	-0-	-16	-0-	324	2		N	-0-	-0-
04		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	-0-
05		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-
06		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
07		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-
08		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2023												

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
03		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
04		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
07		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	-0-
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-	-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
03		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-	-0-
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-	-0-
05		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-	-0-
06		60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-	-0-
07		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
03		62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-	20
04		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	20
05		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-	20
06		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	20
07		93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-	20
08		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	20

BROWN COUNTY REGULAR														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851														
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
04		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
05		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
-----														
BATES														
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879														
03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
-----														
BEAKLEY, HARRY L.														
BEAKLEY, HARRY L. 059785														
WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A														
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLUE WING ENERGY, INC.														
HICKMAN, IDA R. "D" 076791														
WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323														
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			19
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			19
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			19
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			19
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			19
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			19
-----														
CK5 SERVICES LLC														
PITZER, J. E. 100898														
WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452														
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PITZER, J. E.														
WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466														
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
CK5 SERVICES LLC		//CONT.//		100898										
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 - 2434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	31 #		24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		-0-	
04	30 #		-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HAYS, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	253370	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2293 - 2298		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HAYS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2306 - 2312		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
CONNER-MARRS COMPANY				172005										
LEACH, FRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
CONNER-MARRS COMPANY										//CONT.// 172005							
LEWIS, H.C.										WELL #: 1		RRCID -> 141959		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550	
M	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
NICHOLS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 223822		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						24
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						24
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						24
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						24
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						24
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						24
-----																	
FURRY PRODUCING COMPANY										291650							
PALMER, T. W.										WELL #: 1 A		RRCID -> 045319		COMPL. DATE 09/21/1960		TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680	
03		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-						-0-
04		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-						-0-
05		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-						-0-
06		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-						-0-
07		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-						-0-
08		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-						-0-
-----																	
GUTHRIE, HUBERT "A"										WELL #: 1A		RRCID -> 097640		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422	
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-						-0-
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-						-0-
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-						-0-
06		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-						-0-
07		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-						-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-						-0-
-----																	
GUTHRIE, HUBERT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 099651		COMPL. DATE 02/28/1982		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411	
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-						-0-
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-						-0-
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-						-0-
06		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-						-0-
07		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-						-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-						-0-
-----																	
HENRY, FORD										WELL #: 1		RRCID -> 111632		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456	
03		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-						-0-
04		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-						-0-
05		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-						-0-
06		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-						-0-
07		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-						-0-
08		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-						-0-

-----													
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
HALL, ANCIL				345500									
HALL, ANCIL				WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF. 1052 - 1062	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HALL, MURLIN KEITH				346804									
HALL, C.				WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF. 522 - 530	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KEITH D. WILLIAMS				453555									
WILLIAMS				WELL #:	4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF. 485 - 490	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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.													660810													
BROOKS, D.													WELL #:		4		RRCID -> 105612		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 415 - 623	
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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																										
SPIVEY													WELL #:		1		RRCID -> 124630		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH		500		PERF. 420 - 500	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																										
DAVIS, W.B.													WELL #:		3		RRCID -> 129788		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH		1260		PERF. 991 - 1006	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																										
BROOKS, D.													WELL #:		1		RRCID -> 154385		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH		1696		PERF. 606 - 611	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																										
BROOKS, D.													WELL #:		2		RRCID -> 154405		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH		1320		PERF. 1249 - 1254	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																										
GUTHRIE, R.C.													WELL #:		4		RRCID -> 158652		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH		1256		PERF. 1206 - 1210	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
SEWARD												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 660810												
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192												
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	M	PROD
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PITCOCK, INC.												
PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719												
03	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	176	2	17	9	N	15
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	230	2	29	9	N	26
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-
07	186	#	177	-0-	-9	-0-	176	2	1	9	N	1
08	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715												
03	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-
04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711												
03	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-
08	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718												
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-
04	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-
05	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-
*07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
-----												
R & D OPERATING, INC.												
BACON, SUE												
WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROWN COUNTY REGULAR												
R & D OPERATING, INC.												
NICHOLS, SAMMY LEE												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 685874												
WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REACH OIL												
KELLER, C. A.												
WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
-----												
WATKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	1		62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	1		63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	1		64
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	1		65
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	1		66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	1		67
-----												
INCE												
WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368												
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
*07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
*08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
-----												
INCE												
WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563												
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
*07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR REACH OIL INCE		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED 49B		CNTY: BROWN										
		//CONT.// 695802														
INCE		WELL #: 2		RRCID -> 281235		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2510 - 2524						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
-----																
INCE		WELL #: 6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A						
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
-----																
INCE		WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295						
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
-----																
INCE		WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612						
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
-----																
INCE		WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2344 - 2388						
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
-----																
INCE		WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2326 - 2354						
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
REDWOOD OPERATING, INC.			697137								
HURLBUT, F. J.		WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2308 - 2316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023 - WELL PLUGGED 07/18/23											

SHADY OIL CO.			768360								
THRIFTY		WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
05	124	#	82	-0-	-42	-0-	82 2	N	-0-		-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07	124	#	2	-0-	-122	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	124	#	1	-0-	-123	-0-	1 2	N	-0-		-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333
03	248	#	194	-0-	-54	-0-	194 2	N	-0-		-0-
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
07	248	#	205	-0-	-43	-0-	205 2	N	-0-		-0-
08	248	#	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-		-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284
03	155	#	116	-0-	-39	-0-	116 2	N	-0-		-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-		-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07	155	#	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-		-0-
08	155	#	108	-0-	-47	-0-	108 2	N	-0-		-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:	4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75 2	N	-0-		-0-
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		-0-
08	93	#	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
06	150	#	120	-0-	-30	-0-	120 2	N	-0-		-0-
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112 2	N	-0-		-0-
08	186	#	91	-0-	-95	-0-	91 2	N	-0-		-0-



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360									
NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260	
M	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
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
-----													
CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628	
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
-----													
SHELTON, TED EDWARD		WELL #:		1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824	
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			5
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			5
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			5
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			5
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			5
08	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			5
-----													
CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408	
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
-----													
CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457	
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 806190												
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
-----												
NEWTON												
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	3		N	-0-	-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	17	9	N	32
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	N	35
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	38
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	2	9	N	40
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	N	46
08	155 #	116	-0-	-39	-0-	-0-	113	3	3	9	N	49
-----												
WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-
-----												
BIBBY, J. C.												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	38
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	58
-----												
THOMPSON												
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A												
03	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	3
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	3
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	3
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	3
07	143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	N	5
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	5
-----												
ALLEN, E. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
AVT		WELL #:		1	RRCID ->	251191	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2212 - 2266			
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
03	186 #	89	-0-	-97	-0-		89	3			N	-0-			-0-
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-		389	3			N	-0-			-0-
05	407 R	407	-0-	-0-	-0-		407	3			N	-0-			-0-
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-		377	3			N	-0-			-0-
07	217 #	186	-0-	-31	-0-		186	3			N	-0-			-0-
08	217 #	201	-0-	-16	-0-		201	3			N	-0-			-0-
-----															
MATSON, P.I.		WELL #:		8	RRCID ->	253396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	1989 - 2005			
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-			-0-
-----															
ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872			
03	93 #	38	-0-	-55	-0-		38	3			N	-0-			-0-
04	90 #	47	-0-	-43	-0-		47	3			N	-0-			-0-
05	93 #	46	-0-	-47	-0-		46	3			N	-0-			-0-
06	90 #	54	-0-	-36	-0-		54	3			N	-0-			-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-		32	3			N	-0-			-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-		30	3			N	-0-			-0-
-----															
WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474			
03	124 #	113	-0-	-11	-0-		113	3			N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-		112	3			N	-0-			-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-		106	3			N	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-		103	3			N	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-		119	3			N	-0-			-0-
08	124 #	116	-0-	-8	-0-		116	3			N	-0-			-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806			
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-			-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750			
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-			-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-		87	3			N	-0-			-0-
05	93 #	84	-0-	-9	-0-		84	3			N	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR TABER, ELMER S. TABER		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
			834315								
		WELL #:	2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 - 963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC TAYLOR, B. L.			841316								
		WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
PICKETT, G. W.			841316								
		WELL #:	1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 - 1962
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
PICKETT, G. W. "A"			841316								
		WELL #:	2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2065 - 2067
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
THOMAS, LOUIS W. THOMAS			854100								
		WELL #:	1	RRCID ->	186689	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2450 - 2540
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TRAWEEK, J. H. TRAWEEK BMG.			866595								
		WELL #:	1	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692 - 701
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
TURNER, RICHARD				874249						
NOBLE, D. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 414	-	417
M	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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WATSON, B. G.				900500						
HAYS, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 119875	COMPL. DATE 09/24/1960	TOTAL DEPTH 2448	PERF. 2289	-	2310
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12	
08	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
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-	29	
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	29	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	29	
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	80 3	N	-0-	29	
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-	29	
08	124 #	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-	29	
-----										
NEWTON, ROSS J.				WELL #: 3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2766	-	2774
03	341 #	288	-0-	-53	-0-	288 3	N	-0-	-0-	
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
06	270 #	189	-0-	-81	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
07	279 #	135	-0-	-144	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
08	279 #	40	-0-	-239	-0-	40 3	N	-0-	-0-	
-----										
KELLER, HOLLIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH 2917	PERF. 2010	-	2014
03	1798	601	-0-	-1197	-0-	601 3	N	-0-	-0-	
04	677 R	526	-0-	-151	-0-	526 3	N	-0-	-0-	
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	-0-	
06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
07	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-	
08	372 #	331	-0-	-41	-0-	331 3	N	-0-	-0-	

-----												
BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
4 J'S PRODUCTION 953565												
KEEL WELL #: 1 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690												
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
-----												
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ANDERSON PRODUCTION 022922												
BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891												
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-		-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2		N	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-
-----												
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024												
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
-----												
ANEJO PRODUCTION, LLC 025387												
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757												
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282												
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1332	2	43	9	N	39	140
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	472	2	20	9	N	18	158
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	508	2	24	9	N	22	180
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5	185
07	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-	185
08	527 N	435	-0-	-92	-0-	400	2	35	9	N	32	217

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BARRON, FRANKLIN 053323													
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A													
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851													
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614													
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2					-0-
-----													
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A													
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2					-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2					-0-
-----													
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827													
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2					-0-
-----													
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820													
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
-----												
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	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												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
07		T. A.	5	-0-	5	10	5	2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
-----												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2023 - WELL PLUGGED 06/10/23												
-----												
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-		-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274																	
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
-----																	
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852																	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					-0-
-----																	
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753																	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					-0-
-----																	
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828																	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
-----																	
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844																	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
-----																	
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685																	
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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. 140622															
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
03	T. A.		33	-0-	33	403	33	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		34	-0-	34	437	34	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	437					N	-0-			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	452	15	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	467	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068															
03	T. A.		30	-0-	30	386	30	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		33	-0-	33	419	33	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	419					N	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	433	14	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	448	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	448					N	NO RPT			-0-
-----															
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020															
03	T. A.		66	-0-	66	964	66	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		65	-0-	65	1029	65	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1029					N	-0-			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	1044	15	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	1059	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1059					N	NO RPT			-0-
-----															
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980															
03	T. A.		56	-0-	56	860	56	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		60	-0-	60	920	60	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	920					N	-0-			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	935	15	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	950	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	950					N	NO RPT			-0-
-----															
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048															
03	T. A.		31	-0-	31	591	31	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		32	-0-	32	623	32	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		50	-0-	50	673	50	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	688	15	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	703	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	703					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046															
03	T. A.		63	-0-	63	750	63	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		67	-0-	67	817	67	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	817					N	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	831	14	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	846	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	846					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	14	14	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	29	15	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT			-0-
-----														
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066														
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	896				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		28	-0-	28	924	28	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		45	-0-	45	969	45	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	984	15	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	999	15	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	999				N	NO RPT			-0-
-----														
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048														
03	T. A.		63	-0-	63	724	63	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		66	-0-	66	790	66	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	790				N	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	804	14	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	819	15	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	819				N	NO RPT			-0-
-----														
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050														
03	T. A.		151	-0-	151	1795	151	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		148	-0-	148	1943	148	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1943				N	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	1957	14	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	1972	15	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1972				N	NO RPT			-0-
-----														
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040														
03	T. A.		34	-0-	34	442	34	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		30	-0-	30	472	30	2		N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	472				N	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	486	14	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	501	15	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	501				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														
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549															
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
COLE, BERT 167048															
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CREEK ENERGY, INC. 188579															
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
-----															
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	62	-0-	62	62		62	2			N	-0-			-0-
07	166	104	-0-	-62	-0-		104	2			N	-0-			-0-
08	116	116	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579													
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
05		868 N	765	-0-	-103	-0-	765 2		N	-0-			-0-
06		840 N	650	-0-	-190	-0-	650 2		N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
08		775 N	653	-0-	-122	-0-	653 2		N	-0-			-0-
-----													
CWC OIL & GAS, LLC 195804													
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834													
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			76
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			76
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			76
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			76
07		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		N	-0-			76
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-			76
-----													
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403													
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
-----													
DAVIS, DON H. 203565													
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939													
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A													
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880													
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382													
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880													
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
03	62 N	56	-0-	-6	-0-		50 2		6 9	N	5	5 1	21
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-		21
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-		21
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-		21
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-		21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386													
03	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245													
03	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500													
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FOJTASEK, JOE 275184													
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FURRY, M. M. 291605													
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
GRADON OIL COMPANY												
KEVIN-INGRAM-TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545												
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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-		-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-		-0-
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-		-0-
-----												
TABER, W. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-		-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-		-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2		N	-0-		-0-
-----												
LEVISAY OPERATING CO.												
MITCHAM G.P.												
WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
MCCLATCHEY, GARNER										540180							
MCCLATCHEY "A"										WELL #:	1	RRCID -> 072938	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 1464	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						98
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						98
-----																	
NEWSOM, MACK										608607							
NEWSOM, MACK										WELL #:	2	RRCID -> 123623	COMPL. DATE 02/19/1987	TOTAL DEPTH 1025	PERF. 968 - 971		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
OTEX LLC										628115							
GEORGE, LARRY										WELL #:	2	RRCID -> 080010	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2253 - 2266		
03		112	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-						-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-						-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-						-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2	Y	-0-						-0-
-----																	
LARRY, GEORGE										WELL #:	3	RRCID -> 080890	COMPL. DATE 02/08/1979	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2274 - 2278		
03		112	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-						-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-						-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-						-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2	Y	-0-						-0-
-----																	
LARRY, GEORGE										WELL #:	4	RRCID -> 084762	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 2380	PERF. 2293 - 2306		
03		112	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-						-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-						-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-						-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2	Y	-0-						-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
OTEX LLC //CONT.// 628115															
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
03		112	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
-----															
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	Y	105
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	105
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	1
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			1	5	Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	1
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	1
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			1	5	N	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
*07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-
-----												
PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
R & D OPERATING, INC. 685874												
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL 695802												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-	-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-	-0-
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
-----												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-	-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-	-0-
*08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-	-0-
-----												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-	-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-	-0-
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
-----												
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
-----												
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-	-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
RINGO RIG LLC										712386									
BYLER, H.										WELL #:	3	RRCID ->	130054	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2366 - 2404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										05/16/2023									
SANTA ANNA PARTNERS, LP										748111									
STONE, ULA B.										WELL #:	1	RRCID ->	090274	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	803	PERF.	775 - 803
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
SHADY OIL CO.										768360									
LUCAS, R. W. -A-										WELL #:	1	RRCID ->	062426	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	2258	PERF.	N/A
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-			
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-					-0-			
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-			
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-					-0-			
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-			
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-			
DAY DOLORES										WELL #:	1 B	RRCID ->	062609	COMPL. DATE	03/29/1975	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2236 - 2282
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-			
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-			
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-					-0-			
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-			
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-			
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-			
WHITE FRED										WELL #:	5	RRCID ->	062610	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	N/A
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-			
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-					-0-			
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-					-0-			
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-					-0-			
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-			
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-			
WHITE FRED										WELL #:	6	RRCID ->	065333	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	N/A
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-			
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-			
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-					-0-			
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-					-0-			
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-			
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-			
NEWTON A										WELL #:	1	RRCID ->	071341	COMPL. DATE	05/09/1977	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	N/A
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-			
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-			
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					-0-			
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-			
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-					-0-			
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-	-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-	-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-	-0-
-----												
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
-----												
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-	-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
-----												
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240												
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-	-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-	-0-
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-	-0-
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-	-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-	-0-
*08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-
-----												
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280												
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-	-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-	-0-
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-	-0-
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-	-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-	-0-
*08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-
-----												
SO OPERATING COMPANY 800281												
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955												
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
04	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	3				N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3				N	-0-			-0-
-----															
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
-----															
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616															
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3				N	-0-			17
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3				N	-0-			17
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3				N	-0-			17
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3				N	-0-			17
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3				N	-0-			17
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3				N	-0-			17
-----															
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755															
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3				N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3				N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3				N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3				N	-0-			-0-
-----															
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A															
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9		N	1			57
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-			57
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9		N	1			58
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9		N	1			59
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	82	3	22	9		N	20			79
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	83	3	13	9		N	12	87	1	4
-----															
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A															
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3				N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3				N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3				N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3				N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A															
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3				N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
-----												
MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A												
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			-0-
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-			-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-			-0-
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-			-0-
-----												
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232												
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-			10
04		180 N	124	-0-	-56	-0-	124 3	N	-0-			10
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3	N	-0-			10
06		180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3	N	-0-			10
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			10
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			10
-----												
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	Y	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
-----												
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			19
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			19
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			19
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			19
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	Y	-0-			19
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-			19
-----												
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-			-0-
-----												
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
03		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	N	-0-			-0-
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3	N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 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 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A														
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	* EOM BALANCE
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-		-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-		-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-		-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-		-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-		-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-		-0-
-----														
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A														
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-		-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-		-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-		-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-		-0-
-----														
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-		-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-		-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-		-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-		-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-		-0-
-----														
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A														
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-		-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-		-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-		-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-		-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-		-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-		-0-
-----														
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-		-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-		-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-		-0-
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-		-0-
-----														
DAY DOLORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A														
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-		-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-		-0-
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-		-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-		-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-		-0-
-----														
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-		-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-		-0-
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-		-0-
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-		-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-		-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
-----													
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A													
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A													
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			47
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	N	3		50
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	2		52
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	N	2		54
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110	3	4	9	N	4		58
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	N	2		60
-----													
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A													
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
-----													
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A													
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
-----													
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0													
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
-----													
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	622 3	11 9	N	10	28
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	585 3	11 9	N	10	38
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	631 3	11 9	N	10	48
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	579 3	4 9	N	4	52
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558 3	9 9	N	8	60
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-	60
-----										
WILLIAMS H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 070272		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A		
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-	-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88 3		N	-0-	-0-
05	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 3		N	-0-	-0-
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3		N	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-
-----										
MATSON, P. I.		WELL #: 1		RRCID -> 073105		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A		
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 7		RRCID -> 073358		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A		
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	-0-
-----										
NEWTON, L.E.		WELL #: 1 D		RRCID -> 075985		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A		
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	30
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	30
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-	30
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-	30
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	30
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	30
-----										
NEWTON, L.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075986		COMPL. DATE 11/09/1972		TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A		
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	11
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	11
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	11
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	11
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-	11
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	11
-----										
NEWTON, L.E.		WELL #: 3		RRCID -> 075987		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A		
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 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
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
-----												
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		40
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		40
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		40
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-		40
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		40
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		40
-----												
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
03		15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3	N	-0-		-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
-----												
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
-----												
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
-----												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-		-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-		-0-
07		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-		-0-
08		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3	N	-0-		-0-

-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-

-----  
 BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			40
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			40
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			40
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			40
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			40
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			40

-----  
 BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3		N	-0-			-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3		N	-0-			-0-

-----  
 BIBBY, J. C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 8/21/2023

-----  
 BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			35
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3		N	-0-			35
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			35
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			35
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			35
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			35

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
-----										
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856										
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
-----										
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706										
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	24
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	24
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	24
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	24
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	24
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	24
-----										
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258										
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-	-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3		N	-0-	-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-	-0-
-----										
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
-----										
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276										
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-	20
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-	20
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-	20
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-	20
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-	20
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		N	-0-	20

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2023 - WELL PLUGGED 8/28/2023

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	12
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	291 3	2 9 N	2	14
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9 N	2	16
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313 3	2 9 N	2	18
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 3	2 9 N	2	20
08		248 N	157	-0-	-91	-0-	155 3	2 9 N	2	22
-----										
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284										
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	37
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	37
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	37
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	37
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	37
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	37
-----										
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-	-0-
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-
-----										
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721										
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
-----										
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719										
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	14
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-	14
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-	14
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	14
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	14
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	14
-----										
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380										
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-
-----										
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995										
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-	-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SUB SURFACE OPERATIONS 828296												
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023 - WELL PLUGGED 9/5/2023												
-----												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316												
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554												
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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												
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
-----												
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694												
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
-----												
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675												
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-		-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN					
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964															
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982										TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2572 - 2578		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
3 S PRODUCTION, INC. 953796															
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980										TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2960 - 2970		
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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		
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	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. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2023 - WELL PLUGGED 07/07/23															
-----															
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962										TOTAL DEPTH	1450	PERF.	N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976										TOTAL DEPTH	1312	PERF.	N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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															
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209															
M	O	ALLOW 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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
MCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A															
03		T. A.	16	-0-	16	191	16	2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	15	-0-	15	206	15	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	15	-0-	15	221	15	2			Y	-0-			-0-
06		T. A.	15	-0-	15	236	15	2			Y	-0-			-0-
07		H15 VIOL	14	-0-	14	250	14	2			Y	-0-			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	250					Y	NO RPT			-0-
-----															
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	10	-0-	10	51	10	2			Y	-0-			-0-
06		T. A.	15	-0-	15	66	15	2			Y	-0-			-0-
07		H15 VIOL	15	-0-	15	81	15	2			Y	-0-			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT			-0-
-----															
R & D OPERATING, INC. 685874															
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
-----															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A															
-----															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT			-0-
-----															
WILSON RANCH 930205															
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269															
-----															
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
-----															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
-----															
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
-----															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
08	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															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOYSEN, B. S.		WELL #:		3	RRCID ->	017472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH, BROOK		WELL #:		1	RRCID ->	017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WISE, W. S.		933420													
SMITH, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
-----															
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912															
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
-----															
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660															
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
-----															
BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX 659782															
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150															
03		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	22	-0-	22	27	22	2			N	-0-			-0-
05		34 R	7	-0-	-27	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		7 N NO RPT	-0-	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080															
03		929	573	-0-	-356	-0-	573	3			N	-0-			-0-
04		210	511	-0-	301	301	511	3			N	-0-			-0-
05		1134	525	-0-	-609	-0-	525	3			N	-0-			-0-
06		738	474	-0-	-264	-0-	474	3			N	-0-			-0-
*07		739	478	-0-	-261	-0-	478	3			N	-0-			-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUCK RANCH (ATOKA)				12889	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525											
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS				WELL #:	17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424	-	3528
-----															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUCK RANCH (STRAWN)				12889	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.				090870											
BUCK RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A		
-----															
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUCK RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912	-	0
-----															
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUCK RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A		
-----															
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BRADFORD, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A		
-----															
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUCK RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	N/A		
-----															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ATWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 160871		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750				
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
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525										
J. M. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 072734		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A				
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	79	1	225	2	N	-0-	-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	70	1	220	2	N	-0-	-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	87	1	215	2	N	-0-	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	74	1	211	2	N	-0-	-0-
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	90	1	182	2	N	-0-	-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	108	1	163	2	N	-0-	-0-
MONCRIEF RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 084371		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PICKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OXXN HUDSON "A"		630579										
HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579									
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1815 - 1820		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)				12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.				090870									
BUCK RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2445		
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525				CNTY: PARKER					
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2356 - 2371		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655				CNTY: PARKER					
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471 - 3504		
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515									
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4406 - 4420		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: PARKER					
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 4568 - 4578		
03	14B2 EXT	71	-0-	71	71	71	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	60	-0-	60	131	60	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	181	50	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	46	-0-	46	227	46	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	46	-0-	46	273	46	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273				N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BUCKNER (MARBLE FALLS)		12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
BIRD		12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BIRD		217005		WELL #: 3		RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BUCKNER (STRAWN)		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639		WELL #: 1		RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAZOS OPERATING LLC		100639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
STEPHENS		100639		WELL #: 1		RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877		
03	14B2 EXT	86	-0-	86	749	86	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	749			N	-0-			-0-
05	787 X	38	-0-	-749	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
STEPHENS "A"		100639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
STEPHENS "A"		100639		WELL #: 1		RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
MORGAN, J. W.		217005		WELL #: 1		RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286	
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
03		16806 X	5243	-0-	-11563	-0-	5243	3		N	-0-	-0-	
04		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON				WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462	
03		14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	31	-0-	31	60	31	2		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	26	-0-	26	86	26	2		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	22	-0-	22	108	22	2		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	24	-0-	24	132	24	2		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132				N	-0-	-0-	
-----													
HITT, G.L.				WELL #:	1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526	
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-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
HARRISON				WELL #:	3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600	
03		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-	
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-	-0-	
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-	
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
EVANS, FRANK				WELL #:	1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 - 1510	
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-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BUFFALO HILL (CONGL.)		13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
HILL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 181605		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	185	-0-	-175	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2	Y	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BLACK 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044			
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-

GTG OPERATING, LLC		337080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BLACK BROTHERS		WELL #: 6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BLACK 23		WELL #: 1		RRCID -> 260690		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058			
03	3689 X	3528	-0-	-161	-0-	3519	2	9 9 N	8		79
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3344	2	9 9 N	8		87
05	3441 X	1846	-0-	-1595	-0-	1834	2	12 9 N	11		98
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3994	2	29 9 N	26		124
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3993	2	30 9 N	27		151
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3754	2	13 9 N	12		163

BURCHARD (CADD0)		13440 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534									
MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 172426		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712			
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010											

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834									
KNOX, E. L., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362			
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		4
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		4
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		4
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3	N	-0-		4
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834								
HENNDERSON, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 3341 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
03	DLQ G-10	42	-0-	42	461	42 3	Y	-0-		8
04	DLQ G-10	33	-0-	33	494	33 3	Y	-0-		8
05	DLQ G-10	25	-0-	25	519	25 3	Y	-0-		8
06	DLQ G-10	9	-0-	9	528	9 3	Y	-0-		8
07	DLQ G-10	106	-0-	106	634	106 3	Y	-0-		8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	634		Y	NO RPT		8
-----										
HENNDERSON WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A		
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A		
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		3
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		3
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		3
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		3
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
-----										
HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304		
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		13
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		13
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		13
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3	N	-0-		13
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		13
08	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		
03	DLQ G-10	17	-0-	17	181	17 3	Y	-0-		3
04	DLQ G-10	13	-0-	13	194	13 3	Y	-0-		3
05	DLQ G-10	10	-0-	10	204	10 3	Y	-0-		3
06	DLQ G-10	4	-0-	4	208	4 3	Y	-0-		3
07	DLQ G-10	20	-0-	20	228	20 3	Y	-0-		3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228		Y	NO RPT		3
-----										
HENNDERSON,W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310		
03	DLQ G-10	36	-0-	36	399	36 3	Y	-0-		13
04	DLQ G-10	28	-0-	28	427	28 3	Y	-0-		13
05	DLQ G-10	22	-0-	22	449	22 3	Y	-0-		13
06	DLQ G-10	8	-0-	8	457	8 3	Y	-0-		13
07	DLQ G-10	45	-0-	45	502	45 3	Y	-0-		13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	502		Y	NO RPT		13

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834								
HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254		
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
03	DLQ G-10	115	-0-	115	1259	115 3	Y	-0-		144
04	DLQ G-10	90	-0-	90	1349	90 3	Y	-0-		144
05	DLQ G-10	68	-0-	68	1417	68 3	Y	-0-		144
06	DLQ G-10	25	-0-	25	1442	25 3	Y	-0-		144
07	DLQ G-10	141	-0-	141	1583	141 3	Y	-0-		144
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1583		Y	NO RPT		144
-----										
HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	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		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/21/2023						
-----										
HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303		
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		9
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		9
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		9
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3	N	-0-		9
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
-----										
GOULD, OSCAR		WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/21/2023						
-----										
GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2023						
-----										
GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/21/2023						
-----										
GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2023						

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC COWAN, W.T. "A"		//CONT.// 13565 500 //CONT.// 767834		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
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
-----										
WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3225	-		3230	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987	TOTAL DEPTH 3567	PERF. 3286	-		3296	
03	DLQ G-10	86	-0-	86	944	86 3	Y	-0-	465	
04	DLQ G-10	67	-0-	67	1011	67 3	Y	-0-	465	
05	DLQ G-10	51	-0-	51	1062	51 3	Y	-0-	465	
06	DLQ G-10	19	-0-	19	1081	19 3	Y	-0-	465	
07	DLQ G-10	106	-0-	106	1187	106 3	Y	-0-	465	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187		Y	NO RPT	465	
-----										
WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH 3623	PERF. 3304	-		3314	
03	DLQ G-10	59	-0-	59	651	59 3	Y	-0-	47	
04	DLQ G-10	46	-0-	46	697	46 3	Y	-0-	47	
05	DLQ G-10	35	-0-	35	732	35 3	Y	-0-	47	
06	DLQ G-10	13	-0-	13	745	13 3	Y	-0-	47	
07	DLQ G-10	73	-0-	73	818	73 3	Y	-0-	47	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	818		Y	NO RPT	47	
-----										
WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 3338	-		3348	
03	DLQ G-10	44	-0-	44	548	38 3	6 9 Y	5	519	
04	DLQ G-10	36	-0-	36	584	30 3	6 9 Y	5	524	
05	DLQ G-10	29	-0-	29	613	23 3	6 9 Y	5	529	
06	DLQ G-10	8	-0-	8	621	8 3	Y	-0-	524	
07	DLQ G-10	47	-0-	47	668	47 3	Y	-0-	524	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	668		Y	NO RPT	524	
-----										
WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987	TOTAL DEPTH 3605	PERF. 3340	-		3350	
03	DLQ G-10	10	-0-	10	106	10 3	Y	-0-	186	
04	DLQ G-10	7	-0-	7	113	7 3	Y	-0-	186	
05	DLQ G-10	6	-0-	6	119	6 3	Y	-0-	186	
06	DLQ G-10	2	-0-	2	121	2 3	Y	-0-	186	
07	DLQ G-10	12	-0-	12	133	12 3	Y	-0-	186	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	133		Y	NO RPT	186	
-----										
WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 3312	-		3327	
03	DLQ G-10	86	-0-	86	944	86 3	Y	-0-	212	
04	DLQ G-10	67	-0-	67	1011	67 3	Y	-0-	212	
05	DLQ G-10	51	-0-	51	1062	51 3	Y	-0-	212	
06	DLQ G-10	19	-0-	19	1081	19 3	Y	-0-	212	
07	DLQ G-10	106	-0-	106	1187	106 3	Y	-0-	212	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187		Y	NO RPT	212	
-----										
WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3368	-		3378	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	5	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	5	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	5	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-	5	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	5	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5	

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KEARLEY		//CONT.// 13565 500 //CONT.// 767834		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
		WELL #:	2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370 - 3377			
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
03	DLQ G-10	44	-0-	44	483	44	3			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	34	-0-	34	517	34	3			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	26	-0-	26	543	26	3			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	10	-0-	10	553	10	3			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	54	-0-	54	607	54	3			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	607					Y	NO RPT			3
-----														
KEARLEY				WELL #:	4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370 - 3378	
03	DLQ G-10	81	-0-	81	883	81	3			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	63	-0-	63	946	63	3			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	48	-0-	48	994	48	3			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	17	-0-	17	1011	17	3			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	99	-0-	99	1110	99	3			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1110					Y	NO RPT			2
-----														
GOULD, OSCAR				WELL #:	6	RRCID ->	125984	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3326 - 3336	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2023														
-----														
HENDERSON,W.C. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3298 - 3308	
03	DLQ G-10	345	-0-	345	3780	345	3			Y	-0-			41
04	DLQ G-10	269	-0-	269	4049	269	3			Y	-0-			41
05	DLQ G-10	205	-0-	205	4254	205	3			Y	-0-			41
06	DLQ G-10	74	-0-	74	4328	74	3			Y	-0-			41
07	DLQ G-10	424	-0-	424	4752	424	3			Y	-0-			41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4752					Y	NO RPT			41
-----														
HENDERSON,W.C. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3327 - 3335	
03	DLQ G-10	86	-0-	86	944	86	3			Y	-0-			33
04	DLQ G-10	67	-0-	67	1011	67	3			Y	-0-			33
05	DLQ G-10	51	-0-	51	1062	51	3			Y	-0-			33
06	DLQ G-10	19	-0-	19	1081	19	3			Y	-0-			33
07	DLQ G-10	106	-0-	106	1187	106	3			Y	-0-			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187					Y	NO RPT			33
-----														
MILLER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3346 - 3356	
03	DLQ G-10	60	-0-	60	758	60	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	47	-0-	47	805	47	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	842	37	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	13	-0-	13	855	13	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	929	74	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	929					Y	NO RPT			-0-
-----														
MILLER RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3348 - 3358	
03	DLQ G-10	61	-0-	61	764	61	3			Y	-0-			6
04	DLQ G-10	47	-0-	47	811	47	3			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	37	-0-	37	848	37	3			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	13	-0-	13	861	13	3			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	74	-0-	74	935	74	3			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	935					Y	NO RPT			6



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374	-	3379	
03	DLQ G-10	528	-0-	528	5777	528	3			Y	-0-				58
04	DLQ G-10	410	-0-	410	6187	410	3			Y	-0-				58
05	DLQ G-10	314	-0-	314	6501	314	3			Y	-0-				58
06	DLQ G-10	114	-0-	114	6615	114	3			Y	-0-				58
07	DLQ G-10	648	-0-	648	7263	648	3			Y	-0-				58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7263					Y	NO RPT				58
-----															
GOULD, OSCAR		WELL #:		7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3293	-	3313	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/21/2023											
-----															
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336	-	3346	
03	DLQ G-10	155	-0-	155	1550	155	3			Y	-0-				4
04	DLQ G-10	155	-0-	155	1705	155	3			Y	-0-				4
05	DLQ G-10	155	-0-	155	1860	155	3			Y	-0-				4
06	DLQ G-10	155	-0-	155	2015	155	3			Y	-0-				4
07	DLQ G-10	155	-0-	155	2170	155	3			Y	-0-				4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2170					Y	NO RPT				4
-----															
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834											
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200	-	3220	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				365
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				365
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				365
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-				365
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				365
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				365
-----															
BURLESON (STRAWN)				13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
SMITH, DEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	163908	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	2264	-	2269	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/31/2023	- WELL PLUGGED 3/31/2023										
-----															
MCCLURE, C. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164775	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2306	-	2314	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/27/2023	- WELL PLUGGED 3/27/2023										
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID ->	131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF.	1824	-	1934	
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	N	-0-				-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-				-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	N	-0-				-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-				-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	N	-0-				-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	3	N	-0-				-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	1770 - 1860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-		-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-		-0-
-----													
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1987	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	226	-0-	226	-0-	44	1	182	3	N	-0-		-0-
05	555 X	329	-0-	-226	-0-	50	1	279	3	N	-0-		-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	40	1	152	3	N	-0-		-0-
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	40	1	133	3	N	-0-		-0-
08	341 N	168	-0-	-173	-0-	39	1	129	3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1880 - 1990	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023													
-----													
LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	1893 - 2043	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023													
-----													
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	1793 - 1803	
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-		-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	N	-0-		-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	1808 - 1880	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023													
-----													
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	1782 - 1947	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	1812 - 1913		
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
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	N	-0-		-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-		-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-		-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-		-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-		-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-		-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF.	1846 - 1880		
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-		-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	N	-0-		-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	N	-0-		-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	3	N	-0-		-0-
07		496 N	483	-0-	-13	-0-	42	1	441	3	N	-0-		-0-
08		527 N	471	-0-	-56	-0-	41	1	430	3	N	-0-		-0-
-----														
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF.	1864 - 1916		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	1909 - 1927		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023														
-----														
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1984 - 2010		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023														
-----														
LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1794 - 1906		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023														
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2350 - 2374		
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2350 - 2374		
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023														

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		13764 500 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS										WELL #:	1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	4191 - 4212
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					146			
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					146			
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					146			
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					146			
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					146			
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					146			
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS										WELL #:	2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4198 - 4228
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-			
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-			
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-			
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-			
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-			
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-			
LOCKHART "A"										WELL #:	1	RRCID ->	212630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4177 - 4199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42			
BROOKS "A"										WELL #:	1	RRCID ->	212970	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4100 - 4106
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71			
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					71			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71			
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					71			
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					71			
BROOKS "B"										WELL #:	1	RRCID ->	236909	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	4124 - 4147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123			
BIG STAR EXPLORATION B ROGERS										WELL #:	B 1	RRCID ->	279235	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4242 - 4612
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96			

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.// 070442											
B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106					
M	O	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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----													
HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A					
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			1
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			1
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			1
06		240 N	110	-0-	-130	-0-	110 3		N	-0-			1
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			1
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			1
-----													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286					
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 6											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35 1		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240					
MCMURREY RANCH		WELL #: 2H											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----													
MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----													
MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
ASH		WELL #:		1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	5512 - 8390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
-----												
ASH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275710	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4480 - 4760
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		13
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		13
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		13
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		13
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		13
08	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		13
-----												
EDWARDS		WELL #:		B 1	RRCID ->	275711	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4915	PERF.	4384 - 4541
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		91
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		91
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MURPHY		WELL #:		B 8	RRCID ->	275743	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	4250 - 4424
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275780	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4316 - 4560
03	4712 X	4501	-0-	-211	-0-	4482	2	19 9	N	17		133
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5133	2	14 9	N	13		146
05	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5863	2	65 9	N	59	173 1	32
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4917	2	13 9	N	12		44
07	4712 X	4088	-0-	-624	-0-	4073	2	15 9	N	14		58
08	4712 X	3368	-0-	-1344	-0-	3358	2	10 9	N	9		67
-----												
ASH		WELL #:		B 2	RRCID ->	275943	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	4594 - 4756
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
REPASS		WELL #:		1AH	RRCID ->	275973	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	4181	PERF.	5128 - 8454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	1206	1	2427	2	N	-0-			215
04	3390 X	3273	-0-	-117	-0-	1167	1	2106	2	N	-0-			215
05	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	1203	1	2022	2	N	-0-			215
06	3390 X	2701	-0-	-689	-0-	1011	1	1690	2	N	-0-			215
07	3503 X	3140	-0-	-363	-0-	1201	1	1930	2	N	8			136
08	3503 X	3121	-0-	-382	-0-	1206	1	1906	2	N	8			144
						9	9							
						9	9							
MURPHY		WELL #:		B 9	RRCID ->	276086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3973 - 4153		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MURPHY		WELL #:		B 10	RRCID ->	276092	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4007 - 4185		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	154 1		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
MCMURREY RANCH		WELL #:		B 4H	RRCID ->	277344	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	4532	PERF.	4957 - 6473		
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-			118
04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-			118
05	4774 X	3870	-0-	-904	-0-	3776	2	94	9	N	85			203
06	4620 X	3053	-0-	-1567	-0-	3053	2			N	-0-	163 1		40
07	4774 X	2589	-0-	-2185	-0-	2462	2	127	9	N	115	112 1		42
08	4216 X	3195	-0-	-1021	-0-	3186	2	9	9	N	8			50
J. D. JOHNSON RANCH		WELL #:		B 5	RRCID ->	277348	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	4477 - 4797		
03	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-			5
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			5
05	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-			5
06	840 N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-			5
07	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-			5
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-			5
WHITE RAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277574	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	7039 - 7348		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4294	-		4520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1784	-0-	-1316	704	1712 2	72 9	Y			65			206
04	1574 N	870	-0-	-704	-0-	864 2	6 9	Y			5	141 1		70
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1844 2	146 9	Y			133			203
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1712 2	117 9	Y			106	158 1		151
07	899 N	729	-0-	-170	-0-	725 2	4 9	Y			4			155
08	DLQ G-10	729	-0-	729	729	721 2	8 9	Y			7			162
-----														
JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505	COMPL. DATE 10/05/2012	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 5099	-		8731				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	9 1		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	2 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			1
-----														
JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 4889	-		8760				
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y			-0-			17
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y			-0-	8 1		9
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y			-0-			9
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y			-0-	2 1		7
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y			-0-			7
08	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182 2		Y			-0-			7
-----														
SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4467	-		4698				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			65
-----														
DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5093	-		5342				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
-----														
BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 4744	PERF. 4154	-		4428				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			50
-----														
J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH 5159	PERF. 4613	-		4830				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2	N			-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-



BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462															
JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803									
M	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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																	
ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																	
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060									
STUART BARNETT "61"		WELL #: 12															
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08		7 N NO RPT	-0-	-0-	-7	-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															
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
-----																	
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 41		RRCID -> 294329		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 4814 PERF. 4320 - 4506									
03		0 W	295	-0-	295	5791	295	2			N	-0-					-0-
04		0 W	251	-0-	251	6042	251	2			N	-0-					-0-
05		0 W	299	-0-	299	6341	299	2			N	-0-					-0-
06		3000 N	245	-0-	-2755	3586	245	2			N	-0-					-0-
07		3100 N	258	-0-	-2842	744	258	2			N	-0-					-0-
08		1011 N	267	-0-	-744	-0-	267	2			N	-0-					-0-
-----																	
LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 295111		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4994									
COLLEEN		WELL #: 2															
03		0	1185	-0-	1185	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04		0	1190	-0-	1190	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05		1649 X	1579	-0-	-70	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06		2910 X	1558	-0-	-1352	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07		3007 X	1508	-0-	-1499	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08		3007 X	1510	-0-	-1497	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

-----																	
BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
RITCHIE, J.P. WELL #: RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526																	
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
-----																	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017																	
-----																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			125
05		14B2 EXT	2714	-0-	2714	2714	2520	3	194	9	N	176	9	8			292
06		14B DENY	2520	-0-	2520	5234	2514	3	6	9	N	5	172	1			125
07		14B DENY	2196	-0-	2196	7430	2168	3	28	9	N	25					150
08		14B2 EXT	1715	-0-	1715	9145	1715	3			N	-0-					150
-----																	
HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439																	
03		3100 N	4956	-0-	1856	2751	4956	3			N	-0-					182
04		2998 X	247	-0-	-2751	-0-	247	3			N	-0-					182
05		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					182
06		270 X	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					182
07		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					182
08		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					182
-----																	
HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063																	
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
04		240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					48
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	129	1	309	3	N	-0-					48
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	161	1	339	3	N	-0-					48
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	251	1	445	3	N	2					50
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					51
-----																	
DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201																	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					26
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					27
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	211	1	507	3	N	5					32
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	249	1	525	3	N	2					34
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	353	1	624	3	N	-0-					34
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					35

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
LONG '63'		WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3996 - 4048
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	11627	2541 2	2 9	Y	2		93
04	DLQ	G-10	2422	-0-	2422	14049	2422 2		Y	-0-		93
05	16424	X	2375	-0-	-14049	-0-	104 1	2185 3	Y	78		171
							86 9					
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	4044 1	1487 3	Y	-0-		171
07	2883	X	937	-0-	-1946	-0-	937 3		Y	-0-		171
08	2542	X	487	-0-	-2055	-0-	487 3		Y	-0-		171
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF.	4610 - 5064
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
HICKMAN		WELL #:		6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4420 - 4830
03	1837	N	842	-0-	-995	-0-	842 3		N	-0-		1
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	812 3	50 9	N	45		46
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	421 3	2 9	N	2		48
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338 3		N	-0-		48
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	356 3		N	-0-		48
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	369 3	2 9	N	2		50
YOW -B-		WELL #:		1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4850 - 5254
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92 3	2 9	N	2		112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		112
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		112
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4520 - 4958
03	2987	N	870	-0-	-2117	-0-	870 3		N	-0-		-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-		-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-		-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	960 3	79 9	N	72	70 1	2
BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
AT OIL & GAS, LLC				035619								
LAKE PERRIN		WELL #:		1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3006 - 3018
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC		//CONT.//		035619								
LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 -	3030
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KORNIE-TILLMAN COMPANY				475741								
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 -	3149
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		53
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		53
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		53
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		53
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		53
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		53
RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 -	3103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LOVE, MELVA												
WELL #:		1		RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3056 -	3068	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
JENNY KAY-KAY												
WELL #:		1		RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3050 -	3060	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BURT-OGDEN-MABEE				13924 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUNNELS				
DELRAY OIL, INC.				213275								
STONE, BERTIE E.		WELL #:		6	RRCID ->	088439	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3396 -	3404
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57		146
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	176 1	24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		27
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		32

M		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
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-		33
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		N	-0-		33
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-		33
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-		33
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-		33
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

M		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
03	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2		N	-0-		11
04	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2		N	-0-		11
05	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2		N	-0-		11
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-		11
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-		11
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-		11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

M		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
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-		35
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-		35
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-		35
06	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2		N	-0-		35
07	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2		N	-0-		35
08	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2		N	-0-		35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

M		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
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-		-0-
08	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUTTRAM (HARKEY)		14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
CAZAR ENERGY INC		140612													
WILLIAMS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3104 - 3112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	169	2	31	9	N	28				90
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5				95
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5				100
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	N	10				110
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	201	2	66	9	N	60				170
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170

BYLER H (MARBLE FALLS)		14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
NORTH EMMONS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 136604		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2380 - 2390					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-				26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-				26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-				26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-				26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	850				Y	NO RPT				26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				850											

NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2394 - 2408					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				870											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-				25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-				25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-				25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-				25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	870				Y	NO RPT				25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				870											

BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2340 - 2380					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		N	-0-				23
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				23
05	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		N	-0-				23
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				23
07	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		N	-0-				23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2		N	-0-				24
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				24
05	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2		N	-0-				24
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				24
07	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2		N	-0-				24
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880  
 HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60	2		N	-0-			22
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			22
05	61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60	2		N	-0-			22
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			22
07	61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60	2		N	-0-			22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			22
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

OXY-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 275907 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	2		N	-0-			21
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			21
05	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	2		N	-0-			21
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			21
07	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	2		N	-0-			21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			21
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

HALL, MURLIN KEITH 346804  
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 137155 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

BYRNES (DUFFER) 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 PETROCOASTAL, INC. 660297  
 BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644

03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11 9	N	10			183
04	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	994	2	11 9	N	10			193
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1031	2	18 9	N	16			209
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14 9	N	13	159 1		63
07	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1017	2	18 9	N	16			79
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1000	2	11 9	N	10			89

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419  
 BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRNES (DUFFER)		//CONT.// 14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.// 786419		WELL #:		RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334	
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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017											
-----											
SMITH, A. L.		WELL #:		RRCID -> 154767		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
08	P&A COND	NO RPT	-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			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #:		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
HUMP OIL, INC.		413190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226			
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997											
-----											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WILLIAMS		WELL #:		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LONG, C. B. "C"		WELL #:		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A			
03	DLQ G-10	4	-0-	4	24	4 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	25	1 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-			-0-
08	25 N	-0-	-0-	-25	-0-		Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494							
WILBAR, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	282160	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF. 2985 - 3015
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
LONG, LOLITA		WELL #:		6	RRCID ->	282823	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3066 - 3092
03		3 N	-0-	3	-0-	-0-	3	3			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
LONG, LOLITA		WELL #:		1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 2990 - 3025
03	H15 VIOL		-0-	4	-0-	146	4	3			-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	146					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	146					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	146					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	146					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	146					-0-
-----											
LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3022 - 3044
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3002 - 3027
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223			RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3541 - 3562
LONG RANCH		WELL #:		6101							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1762 N	1218	-0-	-544	-0-	117 1	1101 3	N	N	-0-			-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	128 1	1112 3	N	N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	124 1	1152 3	N	N	-0-			-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	126 1	1102 3	N	N	-0-			-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	132 1	1109 3	N	N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	137 1	1154 3	N	N	-0-			-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074 - 3354	
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	73 1	502 3	N	N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	61 1	318 3	N	N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	81 1	580 3	N	N	-0-			-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	75 1	479 3	N	N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	80 1	506 3	N	N	-0-			-0-
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	80 1	503 3	N	N	-0-			-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		4 U	RRCID ->	284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101 - 3127	
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	47 1	576 3	N	N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	51 1	564 3	N	N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	52 1	615 3	N	N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	52 1	569 3	N	N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57 1	602 3	N	N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	56 1	586 3	N	N	-0-			-0-
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 - 3098	
BALL				16									
03	725 N	640	-0-	-85	-0-	6 1	634 2	N	N	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47 1	578 2	N	N	-0-			-0-
05	651 N	633	-0-	-18	-0-	4 1	629 2	N	N	-0-			-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	3 1	614 2	N	N	-0-			-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	21 1	616 2	N	N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	15 1	614 2	N	N	-0-			-0-
-----													
BALL		WELL #:		22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 - 3111	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----													
BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092 - 3130	
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	1 1	130 2	N	N	-0-			-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	9 1	107 2	N	N	-0-			-0-
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	1 1	118 2	N	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	119 2	N	N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	N	N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	124 2	N	N	-0-			-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.//	14195 500 863965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
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
C. B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.//	14195 500 863965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058 - 3108		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
LONG, C. B.		WELL #:	5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3014 - 3053		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-		-0-	
08	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		
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 3			N	-0-		8	
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3			N	-0-		8	
05	403 N	283	-0-	-120	-0-	283 3			N	-0-		8	
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3			N	-0-		8	
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3			N	-0-		8	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 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		
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-		-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-		-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-		-0-	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

C & P (LAKE)		14363 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
SNYDER DRILLING CORP.		799880								
SNYDER MINERAL TRUST "26"		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-		28
04	1350 N	1003	-0-	-347	-0-	1003 2	N	-0-		28
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-		28
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		28
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
-----										
C.PURKISS(DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
KING ENERGY RESOURCES		465526								
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922		
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-		17
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	N	-0-		17
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-		17
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-		17
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		17
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		17
-----										
POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864		
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		43
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-		43
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-		43
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 2	N	-0-		43
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-		43
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		43
-----										
PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864		
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
-----										
TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860		
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		-0-
-----										
CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579							
JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID ->	102364	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3178 - 3182
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RKW OPERATING LLC				714311				CNTY: PARKER			
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3110 - 3569
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 3284 - 3297
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
06	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911				CNTY: PARKER			
LINDSAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	2	N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
05	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
07	279 N	62	-0-	-217 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN			630579								
WARD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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-											
-----											
DALTON, B.			WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163 - 5721
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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-											
-----											
DILL UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5252 - 5261
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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-											
-----											
GANDEE RANKIN			WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5406 - 5416
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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-											
-----											
RKW OPERATING LLC			714311								
GANDEE RANKIN			WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442 - 5464
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
04	8 N	6	-0-	-2	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	10 N	8	-0-	-2	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
07	6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	8 N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311								
SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
08	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895		
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
04	960 N	873	-0-	-87	-0-	873 3	N	-0-		-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
-----										
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905		
03	1407 N	945	-0-	-462	-0-	945 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946 3	N	-0-		-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
08	1302 N	925	-0-	-377	-0-	925 3	N	-0-		-0-
-----										
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3773 - 3883		
03	1478 N	1134	-0-	-344	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
-----										
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958		
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3	N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025					
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			
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-			
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-			
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-			
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-			
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-			
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-			
-----															
COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992					
03		3100 N	1147	-0-	-1953	-0-	1147	3	N	-0-		-0-			
04		2596 N	1202	-0-	-1394	-0-	1202	3	N	-0-		-0-			
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-		-0-			
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		-0-			
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-		-0-			
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		-0-			
-----															
KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274					
03		1395	666	-0-	-729	-0-	666	3	N	-0-		-0-			
04		1350	727	-0-	-623	-0-	727	3	N	-0-		-0-			
05		1395	808	-0-	-587	-0-	808	3	N	-0-		-0-			
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-			
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-			
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		-0-			
-----															
DH OPERATING, INC.		216737		NEWELL 114-A		WELL #: 1A		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657	
03		186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2	N	-0-		-0-			
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-			
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-			
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-			
07		186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2	N	-0-		-0-			
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	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					
03		3100 N	1851	-0-	-1249	-0-	1851	3	Y	-0-		-0-			
04		3000 N	1919	-0-	-1081	-0-	1919	3	Y	-0-		-0-			
05		3100 N	1950	-0-	-1150	-0-	1950	3	Y	-0-		-0-			
06		3000 N	1867	-0-	-1133	-0-	1867	3	Y	-0-		-0-			
07		3100 N	1874	-0-	-1226	-0-	1874	3	Y	-0-		-0-			
08		3092 N	1827	-0-	-1265	-0-	1827	3	Y	-0-		-0-			
-----															
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864					
03		465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3	Y	-0-		-0-			
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	Y	-0-		-0-			
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3	Y	-0-		-0-			
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-		-0-			
07		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	Y	-0-		-0-			
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	Y	-0-		-0-			



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895				
M	O	GAS 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6			47
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	653	3	4	9	N	4			51
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	N	6			57
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3	9	N	3			60
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	604	3	7	9	N	6			66
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-			66
-----														
ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135				
03	1606 N	612	-0-	-994	-0-	611	3	1	9	N	1			51
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	N	2			53
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	N	2			55
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	N	1			56
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	N	8			64
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	N	3			67
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937				
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168				
03	3100 N	968	-0-	-2132	951	968	3			N	-0-			-0-
04	1868 N	917	-0-	-951	-0-	917	3			N	-0-			-0-
05	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-			-0-
06	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-			-0-
07	961 N	817	-0-	-144	-0-	817	3			N	-0-			-0-
08	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986				
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-			-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-			-0-
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-			-0-
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3		N	-0-			9
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			9
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			9
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3	9	N	3		12
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			12
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			12
-----														
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102				
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			11
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			11
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			11
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			11
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			11
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			11
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-			-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
03	1954	N	1244	-0-	-710	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226				
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-			-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040				
03	7750	2651	-0-	-5099	1916	2651	3			N	-0-			-0-
04	4636	2720	-0-	-1916	-0-	2720	3			N	-0-			-0-
05	2883	2762	-0-	-121	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-			-0-
07	2821 N	2753	-0-	-68	-0-	2753	3			N	-0-			-0-
08	2759 N	2692	-0-	-67	-0-	2692	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166				
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056				
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-
05	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-			-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030				
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110				
03	855 N	557	-0-	-298	-0-	557	3			N	-0-			-0-
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-			-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	3100 N	1139	-0-	-1961	3181	1139	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	1178	-0-	-1822	1359	1178	3			N	-0-			-0-
05	2644 N	1285	-0-	-1359	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152				
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134				
03	2315 N	1144	-0-	-1171	-0-	1132	3	12	9	N	11			108
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2	9	N	2			110
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	907	3	13	9	N	12			122
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	857	3	6	9	N	5			127
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875	3	8	9	N	7			134
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	N	4			138
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045				
03	775 N	680	-0-	-95	-0-	666	3	14	9	N	13			142
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	679	3	17	9	N	15			157
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	687	3	7	9	N	6	110	1	53
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	655	3	15	9	N	14			67
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715	3	13	9	N	12			79
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	713	3	13	9	N	12			91
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-			-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-			-0-
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-			-0-
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7022	3617	-0-	-3405	-0-	3617	3	N	-0-			-0-
04	3550	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3	N	-0-			-0-
05	3596	3401	-0-	-195	-0-	3401	3	N	-0-			-0-
06	3480	3429	-0-	-51	-0-	3429	3	N	-0-			-0-
07	3917	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3	N	-0-			-0-
08	3646	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
03	7750	4162	-0-	-3588	9926	4137	3	25	9	N	23	176
04	7500	4064	-0-	-3436	6490	4024	3	40	9	N	36	45
05	7750	3932	-0-	-3818	2672	3899	3	33	9	N	30	75
06	6501	3829	-0-	-2672	-0-	3798	3	31	9	N	28	103
07	3991	3991	-0-	-0-	-0-	3960	3	31	9	N	28	131
08	3828	3828	-0-	-0-	-0-	3797	3	31	9	N	28	159
-----												
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
03	7750	3069	-0-	-4681	1912	3069	3			N	-0-	-0-
04	5117	3205	-0-	-1912	-0-	3205	3			N	-0-	-0-
05	3197	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-	-0-
06	3068	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-	-0-
07	3258	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-	-0-
08	3024	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-	-0-
-----												
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
03	2235	N	1256	-0-	-979	-0-	1256	3			N	-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	3			N	-0-
05	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	3			N	-0-
07	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-
-----												
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-
-----												
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
03	7750	2648	-0-	-5102	2294	2647	3	1	9	N	1	223
04	5120	2826	-0-	-2294	-0-	2816	3	10	9	N	9	62
05	2780	2780	-0-	-0-	-0-	2765	3	15	9	N	14	76
06	2636	N	2636	-0-	-0-	2614	3	22	9	N	20	96
07	2659	N	2659	-0-	-0-	2644	3	15	9	N	14	110
08	2577	N	2577	-0-	-0-	2568	3	9	9	N	8	118
-----												
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
03	1850	N	1361	-0-	-489	-0-	1361	3			N	-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-				-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-				-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-				-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500 3			N	-0-				-0-
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	522 3			N	-0-				-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3			N	-0-				-0-
-----															
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014					
03	3100	N	2020	-0-	-1080	-0-	3390 2020 3			N	-0-				-0-
04	3000	N	1995	-0-	-1005	-0-	2385 1995 3			N	-0-				-0-
05	3100	N	1966	-0-	-1134	-0-	1251 1966 3			N	-0-				-0-
06	3000	N	1897	-0-	-1103	-0-	148 1897 3			N	-0-				-0-
07	2185	N	2037	-0-	-148	-0-	2037 3			N	-0-				-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3			N	-0-				-0-
-----															
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097					
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-				-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-				-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-				-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-				-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-				-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-				-0-
-----															
J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402					
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085					
ECHOLS		WELL #: 2													
03	372	N	120	-0-	-252	-0-	120 3			N	-0-				-0-
04	390	N	97	-0-	-293	-0-	97 3			N	-0-				-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121 3			N	-0-				-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84 3			N	-0-				-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-				-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-				-0-
-----															
BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120					
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158 3	11 9	N	10					51
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	160 3	20 9	N	18	58	1			11
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	171 3	22 9	N	20					31
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165 3	11 9	N	10					41
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170 3	11 9	N	10					51
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185 3	4 9	N	4					55

OIL AND GAS DIVISION

CADDO (DUFFER)  
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.  
BREITENBACH

//CONT.// 14481 200  
//CONT.// 240200

NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3	11	9	N	10			30
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3	20	9	N	18	40	1	8
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	20	9	N	18			26
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3	15	9	N	14			40
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	200	3	11	9	N	10			50
*08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	N	6			56

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)  
DELTA OIL & GAS LTD.  
CALDWELL-ROGERS

14481 300  
213703

NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"

WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

03		1143 N	582	-0-	-561	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
05		T. A.	200	-0-	200	-0-	200	200	3			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.  
SEILER-MC MEEN

292000

WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

CADDO (MARBLE FALLS)  
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C.  
HAILEY D

14481 500  
060138

NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

WELL #: 9 RRCID -> 290540 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2932 - 2935

03		3100 N	614	-0-	-2486	-0-	5922	614	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	876	-0-	-2124	-0-	3798	876	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	921	-0-	-2179	-0-	1619	921	2			N	-0-			-0-
06		2533 N	914	-0-	-1619	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
07		899 N	694	-0-	-205	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
08		930 N	649	-0-	-281	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-

CADDO (3440)		14481 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
BRG LONE STAR LTD. SMITH, E. B. "A"		090870		WELL #: 2		RRCID -> 203519		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3346 - 3453				
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
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-					70
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-					70
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-					70
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	299 3		3 9	N	3					73
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	301 3		4 9	N	4					77
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	293 3		2 9	N	2					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
CLARK UNIT		14481 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
		090870		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			N	-0-					164
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	724 3		4 9	N	4	137 1				31
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-					31
06		720 N	702	-0-	-18	-0-	702 3			N	-0-					31
07		744 N	671	-0-	-73	-0-	671 3			N	-0-					31
08		744 N	639	-0-	-105	-0-	639 3			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
MOOREFIELD		14481 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
		090870		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3			N	-0-					230
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3			N	-0-					230
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-					230
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-					230
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3			N	-0-					230
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-					230
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
PETEX		14481 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
BUCKLER, J. TRUST		659782		WELL #: 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1672 2		40 9	Y	36					53
04		1560 N	1504	-0-	-56	-0-	1487 2		17 9	Y	15					68
05		1767 N	1416	-0-	-351	-0-	1393 2		23 9	Y	21					89
06		1650 N	1314	-0-	-336	-0-	1299 2		15 9	Y	14					103
07		1550 N	366	-0-	-1184	-0-	364 2		2 9	Y	2					105
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC WARD, J. M., ESTATE		430677		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A				
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-					-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-					-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-					-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-					-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-					-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-					-0-
WARD, J. M. ESTATE																
		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
		430677		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856				
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-					30
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-					30
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-					30
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-					30
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-					30
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-					30



-----												
CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994												
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
-----												
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-		-0-
04		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-		-0-
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		-0-
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-		-0-
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
-----												
WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 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												
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-		-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												
03		2609 N	881	-0-	-1728	-0-	881 3		N	-0-		-0-
04		900 N	873	-0-	-27	-0-	873 3		N	-0-		-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-		-0-
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-		-0-
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-		-0-
08		961 N	888	-0-	-73	-0-	888 3		N	-0-		-0-
-----												
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-		-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-		-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-		-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-		-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-		-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-		-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-		-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-		-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-		-0-
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3	N	-0-		-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
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
03	3100 N	1242	-0-	-1858	1228	1242 3		N	-0-			-0-
04	2495 N	1267	-0-	-1228	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
03	3100 N	979	-0-	-2121	72	979 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076		
03	1903 N	773	-0-	-1130	-0-	773 3		N	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3		N	-0-			-0-
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	831 3		N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	101 3	12 9	N	11			137
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	97 3	153 9	N	139	174 1		102
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	89 3	28 9	N	25			127
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	90 3	28 9	N	25			152
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	98 3	26 9	N	24			176
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	100 3	20 9	N	18			194
-----												
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121		
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3		N	-0-			-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 COPELAND, S. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 278019 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140

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
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	328	3	10	9	N	9				122
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	277	3	8	9	N	7				129
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	N	7				136
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	421	3	11	9	N	10				146
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	435	3	10	9	N	9				155
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	428	3	11	9	N	10				165

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 CALABRIA ESTATE WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	39	1	75	3	Y	-0-				-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	29	1	67	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	3	Y	-0-				-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	14	1	33	3	Y	-0-				-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	35	1	44	3	Y	-0-				-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

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
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	204	1	398	3	Y	-0-				-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	195	1	442	3	Y	-0-				-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	219	1	447	3	Y	-0-				-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	188	1	436	3	Y	-0-				-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	319	1	400	3	Y	-0-				-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-				-0-

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459

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
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	604	1	1174	3	N	37				38
						41	9								
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	519	1	1174	3	N	5				43
						6	9								
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	516	1	1059	3	N	-0-				43
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	520	1	1206	3	N	-0-				43
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	855	1	1075	3	N	-0-				43
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-				43

CALABRIA (BIG SALINE) 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ABX OIL & GAS, INC. 003646  
 GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3751 - 3760	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
-----													
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08		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	
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	208 1	404 3	Y	-0-			-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	150 1	338 3	Y	-0-			-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	191 1	391 3	Y	-0-			-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	134 1	312 3	Y	-0-			-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	341 1	428 3	Y	-0-			-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
-----													
CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.//		14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	2707 - 3715	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		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	
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	48 1	94 3	Y	-0-			26
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	56 1	125 3	Y	-0-			26
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	96 1	195 3	Y	-0-			26
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	83 1	193 3	Y	-0-			26
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	156 1	197 3	Y	-0-			26
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			26
-----													
CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL.3800)										//CONT.//		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615											
BEAN										WELL #:		1		RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3790 - 3867	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
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-								
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
-----																					
BEAN "A"										WELL #:		1 C		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3880 - 3934	
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-								
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
-----																					
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925											
CALABRIA ESTATE										WELL #:		3 C		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3749 - 3902	
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-								
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-								
05		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-								
06		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-								
07		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-								
08		T. A.		NO RPT	-0-	-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	
03		573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	378	3	Y	-0-					3		
04		511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	354	3	Y	-0-					3		
05		278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	187	3	Y	-0-					3		
06		483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	337	3	Y	-0-					3		
07		693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	386	3	Y	-0-					3		
08		376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					3		
-----																					
CARR, HERMAN ESTATE										WELL #:		3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507		PERF. 3836 - 3862	
03		985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	651	3	Y	-0-					-0-		
04		934	N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	648	3	Y	-0-					-0-		
05		946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	635	3	Y	-0-					-0-		
06		893	N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	624	3	Y	-0-					-0-		
07		1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	600	3	Y	-0-					-0-		
08		680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-		
-----																					
THOMASON										WELL #:		1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3882 - 3891	
03		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					37		
04		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					37		
05		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	37	1			-0-		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3787 - 3797
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	185 1	359 3	Y	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	147 1	334 3	Y	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	170 1	349 3	Y	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	144 1	332 3	Y	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	292 1	368 3	Y	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-

CAL-TEX (CADD0)				14669 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC				139140								
LYNCH, GARY		WELL #:		1	RRCID ->	082084	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3352 - 3374
03	1383 N	867	-0-	-516	-0-	867 3		N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-
05	837 N	833	-0-	-4	-0-	833 3		N	-0-			-0-
06	840 N	795	-0-	-45	-0-	795 3		N	-0-			-0-
07	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3		N	-0-			-0-
08	837 N	782	-0-	-55	-0-	782 3		N	-0-			-0-

LYNCH				WELL #:	2	RRCID ->	094071	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	5648	PERF.	3334 - 3376
03	403 #	324	-0-	-79	-0-	324 3		N	-0-			-0-	
04	390 #	298	-0-	-92	-0-	298 3		N	-0-			-0-	
05	403 #	230	-0-	-173	-0-	230 3		N	-0-			-0-	
06	300 N	218	-0-	-82	-0-	218 3		N	-0-			-0-	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-	

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800					CNTY: COLEMAN			
ANDERSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	030900	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3644 - 3678
03	7307	2980	-0-	-4327	-0-	2972 2	8 9	N	7			68
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2878 2	8 9	N	7			75
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2891 2	8 9	N	7			82
06	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2916 2	6 9	N	5			87
07	2976 N	2359	-0-	-617	-0-	2356 2	3 9	N	3			90
08	2914 N	2071	-0-	-843	-0-	2069 2	2 9	N	2			92

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

CALLAHAN, NE (CONGL)				14816 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
PETEX				659782								
DYER 2988		WELL #:		4	RRCID ->	282235	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	3958	PERF.	3890 - 3896
03	20372	6425	-0-	-13947	-0-	6319 2	106 9	N	96			179
04	5250	8167	-0-	2917	2917	8157 2	10 9	N	9			188
05	5425	9911	-0-	4486	7403	9856 2	55 9	N	50	164 1		74
06	14713	6280	-0-	-8433	-0-	6259 2	21 9	N	19			93
07	5425	8360	-0-	2935	2935	8329 2	31 9	N	28			121
08	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT			121

CALLAHAN COUNTY REGULAR																	
D.J. & T. ENERGY																	
ISBELL																	
14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN																	
196227																	
WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
-----																	
HASKIT, KENDALL																	
WYLIE ED																	
365175																	
WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOKOMO ENERGY, INC.																	
MCWHORTER																	
474070																	
WELL #: 10 RRCID -> 292440 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 4096 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST INLAND ENERGY, INC.																	
FANOUS																	
910215																	
WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851																	
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
-----																	
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)																	
ANDERSON PRODUCTION																	
MALU																	
14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
022922																	
WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BECT OPERATING, LLC																	
DAMEWOOD, ROBERT D																	
061554																	
WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
BECT OPERATING, LLC //CONT.// 061554															
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335															
M	O	ALLOW 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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BILMAC OIL CO., INC. 070875															
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436															
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
-----															
HEROD OIL AND GAS, LLC 100383															
ROSS,A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 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-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
03		3100 N	1601	-0-	-1499	5569	1601	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1475	-0-	-1525	4044	1475	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1481	-0-	-1619	2425	1481	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1378	-0-	-1622	803	1378	2			N	-0-			-0-
07		2272 N	1469	-0-	-803	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	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	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740																
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788																
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	2	18	9	N	16				78
04	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			N	-0-				78
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1529	2	2	9	N	2				80
06	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	1432	2	2	9	N	2				82
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1551	2	65	9	N	59				141
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1494	2	34	9	N	31				172
-----																
QUEST EMG, INC. 684615																
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462																
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
-----																
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687																
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-				59
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				59
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-				59
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-				59
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				59
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	-0-			59
-----																
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255																
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
TRISTAR OIL & GAS 871133																	
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414																	
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
-----																	
US. FUELS, INC. 879264																	
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
-----																	
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/1989																	

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		15050 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
BOYLE, GARVICE A.		085180									
BOYLE & MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 045321		COMPL. DATE 12/26/1968		TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A			
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOYLE & MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 050197		COMPL. DATE 03/15/1971		TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAMPBELL (CONG)		15162 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232									
SCARLETT C		WELL #: 10		RRCID -> 162564		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38
CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		824340									
ST. JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158			
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		120
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		120
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		120
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		120
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		120
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-		120
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188			
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		27
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		27
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		27
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		27
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		27
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740												
LAREATA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3264 - 3267		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			40	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			40	
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			40	
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			40	
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			40	
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			40	

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC		862857											
MITCHELL, J.L.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3420 - 3424	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3034 - 3137	
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			43
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			43
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			43
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			43
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			43
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			43

BAIRD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3165 - 3170	
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			37
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			37
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			37
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			37
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			37
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4051 - 4056	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	N	1		34
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-		34
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	N	1		35
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-		35
07	496 N	262	-0-	-234	-0-	262	3			N	-0-		35
08	434 N	239	-0-	-195	-0-	238	3	1	9	N	1		36

CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		630579											
WILEY, G. D.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3396 - 3458	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER) 16023 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
CASE RESOURCES, LLC 139140  
HUTCHESON A WELL #: 3 RRCID -> 064295 COMPL. DATE 11/13/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

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
03	713 #	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-			-0-
04	690 #	522	-0-	-168	-0-	522	3			N	-0-			-0-
05	713 #	479	-0-	-234	-0-	479	3			N	-0-			-0-
06	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222  
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			48

CARTERVILLE (STRAWN 2700) 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140  
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 067566 COMPL. DATE 08/01/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			25
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			25
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			25
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-			25
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			25
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			25

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222  
WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CARTERVILLE, N (CADD O CONGL)		16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
OXXN		630579											
BURKHALTER		WELL #:	2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4444 - 4542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
GRIFFIN- CAMPBELL		1		RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3905 - 3910			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
GROGAN UNIT		1		RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CATTHE (MORRIS)		16403 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARBEN OIL, INC.		028802											
WEST, L. S.		WELL #:	1	RRCID ->	091323	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2124 - 2134			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T.		3B		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 - 2184			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHAMBERS (CONGL)		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		448810										
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 3014 - 3022		
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
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
-----												
FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995		
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040		
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
-----												
FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044		
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2		N	-0-			-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-
-----												
FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-



CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			-0-
*08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			-0-
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913
PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHANEY (MARBLE FALLS)		16910 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
OLDER THAN DIRT LLC		100476									
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845
03		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		17231 375		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PLACE OIL AND GAS CO.		667700									
PRITCHARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2708 - 2720
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			15
04		300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2			15
05		310 N	92	-0-	-218	-0-	92	2			15
06		240 N	61	-0-	-179	-0-	61	2			15
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			15
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466 - 2476
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			9
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			9
05		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			9
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			9
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			9
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		//CONT.// 17231 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 113927		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 2843		PERF. 2676 - 2690	
M	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
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2	N	-0-			-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2	N	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PUTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 287975		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2720 - 2730	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		17431 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620									
MCFARLAND		WELL #: G 3		RRCID -> 270835		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6367 - 6567	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-			-0-
-----											
MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4128 - 4144	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-			-0-
-----											
MODESITT -8-		WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4201 - 4217	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY		17998 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
		685874					
		WELL #: 2	RRCID -> 113145	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 1993	PERF. 1793	- 1817
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022							

CHURCH (BIG SALINE) J-TEC OPERATING, LLC GRIMES UNIT		18180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
		427739					
		WELL #: 1	RRCID -> 075727	COMPL. DATE 11/28/1977	TOTAL DEPTH 5138	PERF. N/A	
03	463 N	463	-0-	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-			-0-
*07	741 N	741	-0-	-0-			-0-
*08	525 N	525	-0-	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS		933825			CNTY: BROWN		
		WELL #: 1	RRCID -> 062505	COMPL. DATE 12/24/1975	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4306	- 0
03	440 N	440	-0-	-0-			70
04	422 N	422	-0-	-0-			70
05	434 N	434	-0-	-0-			70
06	420 N	415	-0-	-5			70
07	434 N	420	-0-	-14			70
08	434 N	418	-0-	-16			70

CINDY-GAY (JENNINGS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE		18225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
		828317					
		WELL #: 1	RRCID -> 114540	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3398	- 3414
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

CISCO (CONGL. 3600) LOWRANCE INC. ALEXANDER		18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
		511345					
		WELL #: 2	RRCID -> 113904	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3585	- 3590
03	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	1 3		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	2 3		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PEARSON, LEE ROY III		647749										
DUFFER, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
*08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 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		
03		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-		52
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		52
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-		52
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		52
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		52
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		52

STOVALL, HOWARD		824340						CNTY: EASTLAND				
THRETT P.L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH	3793	PERF. 2965 - 2975		
03		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3		N	-0-		74
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		74
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		74
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		74
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		74
08		279 N	211	-0-	-68	-0-	211 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		
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-		28
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-		28
05		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-		28
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-		28
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-		28
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 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	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		96
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		96
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		96
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		96
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		96
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THURMAN DRILLING, INC. SCHRICK		858771 WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) IKARD, ALAN SMITH		18799 498 422893		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER						
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 #: 3		RRCID -> 217687		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4882 - 4955				
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204															
M	O	ALLOW 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
-----															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390															
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A															
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0															
-----															
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A															
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058															
-----															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
-----															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059															
-----															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297																	
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08		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																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		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																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																	
WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		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																	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
-----																	
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113																	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER										
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297										
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS										
WADE OPERATING 889327										
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236										
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	93
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	93
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	93
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	93
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	93
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	93
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
BRAZOS OPERATING LLC 100639										
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086										
03	14B DENY	146	-0-	146	146	146	2		N	10
04	284 N	138	-0-	-146	-0-	138	2		N	10
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	10
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	10
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	10
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	10
COALSON (CONGLOMERATE) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER										
COALSON, MAC A. 161490										
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-



COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222			TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4697 - 4702		
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 084682	COMPL. DATE 03/02/1979					
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 086604	COMPL. DATE 09/26/1979			TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 - 4715
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 087585	COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4878 - 4908
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DAHAB ENERGY INC.				197200					TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3428 - 3432
ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 157937	COMPL. DATE 02/19/1996					
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
08	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986			TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3756 - 3764
LONG, C.B. "A"		WELL #:		1							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH	3651	PERF. 3284 - 3294
BURGETT		WELL #:		1							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON		19280 700 070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2701 - 2709					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-			
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-			
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-			
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-			
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-			
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
ADDISON		WELL #:		3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2725 - 2747			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	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			
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-			
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-			
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-			
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-			
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-			
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN		217005		WELL #:		1		RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2346 - 2356	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----															
JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE		432097		WELL #:		2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2619 - 2650	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 2	N	-0-			-0-			
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	N	-0-			-0-			
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	14 1	291 2	N	-0-			-0-			
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 2	N	-0-			-0-			
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	288 2	N	-0-			-0-			
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	12 1	258 2	N	-0-			-0-			
-----															
MOSAIC OIL LLC WHITEHEAD		589978		WELL #:		1		RRCID -> 148149		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 2466 - 2830	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

COCKRELL (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON		//CONT.//	19280 700 726791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565																
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2				N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2				N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2				N	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637																
03		37	37	-0-	-0-	-0-		37 2				N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2				N	-0-			-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2				N	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2				N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964 BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		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																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
COG (MARBLE FALLS) 19340 300 ANEJO PRODUCTION, LLC 025387 EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
C O G COMPANY				120723							
CATE, MITCHAM		WELL #:		1	RRCID ->	105367	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2246 - 2260
M	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
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-		-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2		N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
-----											
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	114817	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2245 - 2262
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-		-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		N	-0-		-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-		-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-		-0-
-----											
COLEMAN (PALO PINTO, LO)				19480 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
K & W VANPELT COMPANY				448748							
STONE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	032252	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3121 - 3176
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	775 #	638	-0-	-137	-0-	637 2	1 9	N	1		61
04	794 R	794	-0-	-0-	-0-	793 2	1 9	N	1		62
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	767 2	11 9	N	10		72
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	1		73
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	1		74
08	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		74
-----											
BULLARD, ROBERT L.				106505							
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF. 2288 - 2380
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622											
WELLS, J. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 141037		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 2363		PERF. 2160 - 2228			
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
-----															
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1			29
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1			30
05		33 R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1			31
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			31
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2			33
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			33
-----															
BOGGUS, J.L.		WELL #:		1		RRCID -> 163628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2410 - 2418	
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	29	2	7	9	N	6			71
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1			72
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1			73
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1			74
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1			75
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			75
-----															
CXL ENERGY LLC		WELL #:		195770		RRCID -> 100622		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 1289		PERF. 1214 - 1222			
WATSON, O. H.		4													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:		224880		RRCID -> 239421		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2307		PERF. 2276 - 2301			
HISE		1													
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			23
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			23
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			23
-----															
HISE		WELL #:		3		RRCID -> 275282		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 2737		PERF. 2298 - 2322			
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			21
-----															
HISE		WELL #:		2		RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2284 - 2324			
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			22
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			22
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			22

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
HERRING, D OIL & GAS CO.			380148								
BISHOP-HILL		WELL #:	2	RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
J.W.S.			427277								
POPE, J.T.		WELL #:	14	RRCID ->	104748	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	1618	PERF. 1341 - 1347	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OIL, GAS, ETC. LLC			620678								
HALLMARK-KEEL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	145353	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3196 - 3207	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803								
MCCARROLL		WELL #:	1	RRCID ->	187208	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2226 - 2296	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23											
-----											
MCCARROLL		WELL #:	2	RRCID ->	187210	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2262 - 2322	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2023											
-----											
RINGO RIG LLC			712386								
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:	1B	RRCID ->	117890	COMPL. DATE	06/24/1985	TOTAL DEPTH	1426	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386											
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:		10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF.	1380 - 1386			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWITZER, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2143 - 2148			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	144						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	144						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	144						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	144						N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A			
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWITZER, M.L.		WELL #:		4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2230 - 2250			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120															
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
-----															
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311															
KING, RAYE WELL #: 4 RRCID -> 292073 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3124 - 3139															
03		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
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															
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
05		310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2		N	-0-				-0-
06		300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2		N	-0-				-0-
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-				-0-
*08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
-----															
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L 100160															
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L//CONT.// 100160												
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B DENY	15	-0-	15	15	15	15	2		N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-
06		30	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
-----												
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137												
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-
06		32	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
-----												
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959												
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
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
-----												
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023												
-----												
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023												
-----												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
-----												
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282												
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-		6
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		6
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-		6
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		6
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-		6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
-----												
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	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												
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		23
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		23
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
SWITZER, M.L.		WELL #:		5	RRCID ->	081984	COMPL. DATE	03/30/1979	TOTAL DEPTH	14461	PERF. 1402 - 1408
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
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DICK STACY BAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	098450	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	1379	PERF. 1338 - 1342
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			12
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			12
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			12
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			12
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
-----											
HENDERSON, PLEAS HILBURN		WELL #:		2A	RRCID ->	092175	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 771 - 775
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JOHNSON & MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	065279	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 0 - 2342
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
-----											
K-M OIL COMPANY, INC.		WELL #:		47B	RRCID ->	267558	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2447 - 2474
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	202 2	N	178	178 1		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
-----											
KEMP, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	075877	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
KEMP, WALTER //CONT.// 455324															
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 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
-----															
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A															
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705															
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			-0-
-----															
MCCLATCHEY, JOHN P 540185															
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A															
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
RICE DRILLING COMPANY				706685										
SCHRADER, E.A.				WELL #: 3	RRCID -> 125241	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH 1459	PERF. 1418	- 1425					
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RINGO RIG LLC				712386										
CAMPBELL, H.				WELL #: 7	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH 1526	PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/28/2023 - WELL PLUGGED 04/28/23										
-----														
HERRING VERNON				WELL #: 1 A	RRCID -> 070174	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2178	- 2188					
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/28/2023 - WELL PLUGGED 07/28/23										
-----														
HICKMAN, IDA R.				WELL #: 3	RRCID -> 132320	COMPL. DATE 10/03/1989	TOTAL DEPTH 2615	PERF. 2224	- 2274					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23										
-----														
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					
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL, GARLAND "A"				WELL #: 2	RRCID -> 114903	COMPL. DATE 07/14/1980	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2262	- 2294					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	773					N	NO RPT			47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	773					N	NO RPT			47
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773					N	NO RPT			47
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773					N	NO RPT			47
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773					N	NO RPT			47
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773					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					
03	DELQ PR	210	-0-	210	210	210	1			N	-0-			-0-
04	390 N	180	-0-	-210	-0-	180	1			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-			-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	1			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
PAYNE, S. N.				WELL #: 6	RRCID -> 085384	COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3436	PERF. 3048	- 3054						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834												
BURKETT, JIM				WELL #: 1	RRCID -> 040953	COMPL. DATE 05/12/1952		TOTAL DEPTH 3337	PERF. N/A							
03		DLQ G-10	17	-0-	17	123	17	3			Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	13	-0-	13	136	13	3			Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	10	-0-	10	146	10	3			Y	-0-				-0-
06		DLQ G-10	4	-0-	4	150	4	3			Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	21	-0-	21	171	21	3			Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	171					Y	NO RPT				-0-
-----																
BURKETT, JIM				WELL #: 2	RRCID -> 040954	COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3338							
03		DLQ G-10	52	-0-	52	407	52	3			Y	-0-				2
04		DLQ G-10	45	-0-	45	452	45	3			Y	-0-				2
05		DLQ G-10	34	-0-	34	486	34	3			Y	-0-				2
06		DLQ G-10	12	-0-	12	498	12	3			Y	-0-				2
07		DLQ G-10	71	-0-	71	569	71	3			Y	-0-				2
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT				2
-----																
LEA, THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 061759	COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 2320	PERF. 1900							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCKINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 100322	COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 3264	PERF. 3222							
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
08		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							
03		DLQ G-10	183	-0-	183	1039	183	3			Y	-0-				433
04		DLQ G-10	178	-0-	178	1217	178	3			Y	-0-				433
05		DLQ G-10	175	-0-	175	1392	175	3			Y	-0-				433
06		DLQ G-10	132	-0-	132	1524	132	3			Y	-0-				433
07		DLQ G-10	129	-0-	129	1653	129	3			Y	-0-				433
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653					Y	NO RPT				433

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834													
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	DLQ	G-10	183	-0-	183	1039	183	3	Y	-0-		259	
04	DLQ	G-10	178	-0-	178	1217	178	3	Y	-0-		259	
05	DLQ	G-10	175	-0-	175	1392	175	3	Y	-0-		259	
06	DLQ	G-10	132	-0-	132	1524	132	3	Y	-0-		259	
07	DLQ	G-10	129	-0-	129	1653	129	3	Y	-0-		259	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653			Y	NO RPT		259	
-----													
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224													
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		424	
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		424	
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		424	
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		424	
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		424	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		424	
-----													
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260													
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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													
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		482	
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		482	
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		482	
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		482	
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		482	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		482	
-----													
HENDEYSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353													
03	DLQ	G-10	89	-0-	89	541	86	3	3	9	Y	3	79
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	611	67	3	3	9	Y	3	82
05	DLQ	G-10	54	-0-	54	665	51	3	3	9	Y	3	85
06	DLQ	G-10	22	-0-	22	687	19	3	3	9	Y	3	85
07	DLQ	G-10	109	-0-	109	796	106	3	3	9	Y	3	88
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	796			Y	NO RPT		88	
-----													
HENDEYSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310													
03	DLQ	G-10	88	-0-	88	535	86	3	2	9	Y	2	94
04	DLQ	G-10	69	-0-	69	604	67	3	2	9	Y	2	96
05	DLQ	G-10	53	-0-	53	657	51	3	2	9	Y	2	98
06	DLQ	G-10	21	-0-	21	678	19	3	2	9	Y	2	98
07	DLQ	G-10	108	-0-	108	786	106	3	2	9	Y	2	100
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	786			Y	NO RPT		100	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317										
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
-----										
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311										
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TERRY, E. G. 843907										
TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TERRY, E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
03	527 N	257	-0-	-270	-0-	257	2			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			-0-
08	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	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			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
-----																
COLLINS, ROLAND				168714												
SIMPSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	106445	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2720 - 2836			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	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			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	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			
03	1891	1220	-0-	-671	4495	1209	3	11	9	N	10					25
04	1830	1258	-0-	-572	3923	1247	3	11	9	N	10					35
05	1891	921	-0-	-970	2953	910	3	11	9	N	10					45
06	1830	963	-0-	-867	2086	953	3	10	9	N	9					54
07	1891	927	-0-	-964	1122	920	3	7	9	N	6					60
*08	1891	888	-0-	-1003	119	881	3	7	9	N	6					66

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
08	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					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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					
03	93	#	78	-0-	-15	-0-		78	3			N	-0-					-0-
04	90	#	74	-0-	-16	-0-		74	3			N	-0-					-0-
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-		78	3			N	-0-					-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-		76	3			N	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-		84	3			N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432					
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10380						N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10380						N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10380						N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10380						N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10380						N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10380						N	NO RPT					-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	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543							
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2802 - 2810	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009										
-----										
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750							
SHIPPS		WELL #:	1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2701 - 2726	
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	-0-
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-
05	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	-0-
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	-0-
07	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VAUGHAN, TERRY L.			883382							
WALLIS, T. U.		WELL #:	1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940 PERF. 2850 - 2854	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILSON COMPANY			928300							
WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995 PERF. 2651 - 2670	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2		N	-0-	-0-
04	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2		N	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-

COOK RANCH		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
DH OPERATING, INC.		216737													
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 146 - 1459					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31366 07/07/2023															
-----															
COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31366 07/07/2023															
-----															
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					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-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					
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630						
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		823774		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082				
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-			45
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-			45
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			45
06	240 N	40	-0-	-200	-0-	40 2		N	-0-			45
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	10 2		N	-0-			45
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156						
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3		N	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-			-0-
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73"		20863 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 2	RRCID -> 171288	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3656	- 3660	
M	O	GAS 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
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
-----										
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 3	RRCID -> 171907	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3944	- 3962	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
-----										
REAGAN				WELL #: 3011	RRCID -> 173130	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A		
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
-----										
REAGAN				WELL #: 4011	RRCID -> 173131	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2496	- 2516	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3	N	-0-		-0-
-----										
YEATS				WELL #: 1	RRCID -> 176075	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3982	- 3988	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3	N	-0-		-0-
-----										
REAGAN				WELL #: 5011	RRCID -> 176357	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3874	- 3880	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-		-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-		-0-
-----										
YEATS				WELL #: 2	RRCID -> 177439	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3857	- 3868	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3	N	-0-		-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3805 - 3813	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COTHAN (CADDO)				20922 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206									
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3029 - 3034	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

COYLE (MARBLE FALLS)				21395 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
HOWARD, R R		WELL #:		3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4678 - 4855	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021													

RODESSA OPERATING COMPANY				723592				CNTY: FISHER					
HILL-JONES 2		WELL #:		1	RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	5640 - 5850	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2020													



CRAVER (CONGLOMERATE)										21570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION										044650						
SPINLER, ET AL GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 127011	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 4881	-	4886
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		
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

  

J-TEC PRODUCTION, LLC										427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MITCHELL, MARTHA										WELL #: 1	RRCID -> 172354	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 4054	-	4060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

  

CRAWFORD (MARBLE FALLS)										21587 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563		49B				
SNEED										WELL #: 7	RRCID -> 164292	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 3365	PERF. 3170	-	3180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-		
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-		
05	93 #	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-		
06	90 #	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-		
07	93 #	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-		
08	93 #	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-		

  

KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
CRAWFORD, A.D.										WELL #: 1	RRCID -> 098512	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH 3524	PERF. 3069	-	3077
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			45		
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			45		
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			45		
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			45		
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			45		
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			45		

  

SCOTT "A"										WELL #: 2	RRCID -> 128457	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH 3654	PERF. 3112	-	3146
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		
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			74		
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			74		
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			74		
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			74		
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			74		
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			74		

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741																
JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		15 #	13	-0-	-2	-0-		13	2		N	-0-				89
04		14 #	13	-0-	-1	-0-		13	2		N	-0-				89
05		31 #	13	-0-	-18	-0-		13	2		N	-0-				89
06		30 #	13	-0-	-17	-0-		13	2		N	-0-				89
07		31 #	13	-0-	-18	-0-		13	2		N	-0-				89
08		13 #	11	-0-	-2	-0-		11	2		N	-0-				89
-----																
ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160																
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				35
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				35
05		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				35
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				35
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				35
08		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	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																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
NOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060																
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
NOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	124	-0-	124	124		124	3		N	-0-				-0-
07		14B DENY	122	-0-	122	246		122	3		N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	120	-0-	120	366		120	3		N	-0-				-0-

-----												
CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND			
SIERRA OIL COMPANY				780219								
ENSERCH				WELL #:	RRCID -> 128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144	
M	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
-----												
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2006												
-----												
CRESCENT MOON (GARDNER)				21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703								
BATES				WELL #:	1	RRCID -> 108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)				21750 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
POTEAU OIL CO.				671904								
CRISWELL				WELL #:	1	RRCID -> 194209	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	3085 - 3166
-----												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)				21844 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
PITCOCK, INC.				665870								
SALMON, R.				WELL #:	1	RRCID -> 146094	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2857 - 2893
-----												
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-	-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	14	1	156	2	N	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-	-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	2	N	-0-	-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-	-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
MEADOR				WELL #:	1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2749 - 2754
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)			22114 250		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.			213703										
ALLAR			WELL #:	4	RRCID ->	273554	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3985 - 3993	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	2564 N	1143	-0-	-1421	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
-----													
STOKES			WELL #:	2	RRCID ->	282513	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	4544	PERF.	3983 - 3989	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	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	
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		N	-0-			41
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			41
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-			41
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		N	-0-			41
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2		N	-0-			41
08	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CRYSTAL FALLS, EAST (CADD)			22120 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.			803490										
ROBERTSON			WELL #:	1	RRCID ->	144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3319 - 3322	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	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
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2		N	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-		77 2		N	-0-			-0-
08		93 N	71	-0-	-22	-0-		71 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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 3		N	-0-			32
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 3		N	-0-			32
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 3		N	-0-			32
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-		300 3	4 9	N	4			36
07		279 N	273	-0-	-6	-0-		273 3		N	-0-			36
08		279 N	267	-0-	-12	-0-		266 3	1 9	N	1			37

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

03		2201 X	1566	-0-	-635	-0-		1566 3		Y	-0-			-0-
04		2130 X	1543	-0-	-587	-0-		1543 3		Y	-0-			-0-
05		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-		1586 3		Y	-0-			-0-
06		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-		1597 3		Y	-0-			-0-
07		1581 X	1580	-0-	-1	-0-		1580 3		Y	-0-			-0-
08		1581 N	1562	-0-	-19	-0-		1562 3		Y	-0-			-0-

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

03		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 3		Y	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 3		Y	-0-			-0-
05		434 N	400	-0-	-34	-0-		400 3		Y	-0-			-0-
06		390 N	360	-0-	-30	-0-		360 3		Y	-0-			-0-
07		434 N	424	-0-	-10	-0-		424 3		Y	-0-			-0-
08		403 N	394	-0-	-9	-0-		394 3		Y	-0-			-0-

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

03		434 N	405	-0-	-29	-0-		405 3		N	-0-			-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 3		N	-0-			-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 3		N	-0-			-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 3		N	-0-			-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 3		N	-0-			-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 3		N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928	
M O	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
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
-----									
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885	
03	651 N	286	-0-	-365	-0-	286 3		N	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-
05	372 N	194	-0-	-178	-0-	194 3		N	-0-
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	174 3		N	-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		N	-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-
-----									
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
-----									
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728	
03	1116 N	607	-0-	-509	-0-	607 3		N	-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 3	1 9	N	53
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	54
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	54
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	54
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	54
-----									
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3		N	-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-
-----									
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
-----									
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937	
03	2750 N	1015	-0-	-1735	-0-	1015 3		N	-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	902	-0-	-2198	55	902	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
05	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3		N	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3		N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
-----													
LINK RANCH 'U'		WELL #:		2	RRCID ->	261970	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3848 - 3852		
03	3100 N	1015	-0-	-2085	853	1015	3		N	-0-			-0-
04	1808 N	955	-0-	-853	-0-	955	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	942	-0-	-174	-0-	942	3		N	-0-			-0-
06	990 N	884	-0-	-106	-0-	884	3		N	-0-			-0-
07	992 N	881	-0-	-111	-0-	881	3		N	-0-			-0-
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3		N	-0-			-0-
-----													
A. D. HOHERTZ		WELL #:		53	RRCID ->	278560	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3640 - 3648		
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	449	3	3 9	N	3			22
04	480 N	357	-0-	-123	-0-	354	3	3 9	N	3			25
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			25
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			25
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			25
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3		N	-0-			25
-----													
GTG OPERATING, LLC		WELL #:		337080	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242 - 3256		
STUART, J. N. A		WELL #:		10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242 - 3256		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
-----													
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3685 - 3690		
IONI CREEK 60		WELL #:		6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3685 - 3690		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739  
 IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HILLTOP WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802

03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 KOKOMO ENERGY, INC. 474070  
 MOUNTAIN TOP WELL #: 1 RRCID -> 145744 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.// 474070														
MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621								
03	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
-----																
LINK "SW55"		WELL #: 1		RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678								
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
-----																
LINK "54"		WELL #: 1		RRCID -> 244722		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748								
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					96
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					96
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					96
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					96
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					96
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					96
-----																
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #: 3		RRCID -> 261322		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784								
03	3193 X	2514	-0-	-679	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-



-----  
 CURTIS MITCHELL (CONGL) //CONT.// 22349 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142  
 CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

-----  
 J. R. HALSELL WELL #: 7 RRCID -> 290552 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 4440 - 4464

03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1293									
03		3054 N	1761	-0-	-1293	B	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
04		1593 N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
05		1628 N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1519	-0-	-191	B	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
08		1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

-----  
 D. B. (CONGL) 22492 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 M & K OPERATING LLC 518499  
 NAIL RANCH 106 WELL #: 1 RRCID -> 289759 COMPL. DATE 05/22/2020 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4971 - 5011

03		1237 N	1237	-0-	-0-		-0-	1237	2	N	-0-			-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-		-0-	1233	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 PETEX 659782  
 NAIL "23" WELL #: 1 RRCID -> 151884 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 4620

03		502 N	502	-0-	-0-		-0-	480	2	22	9	N	20	178
04		480 N	473	-0-	-7		-0-	455	2	18	9	N	16	194
05		496 N	485	-0-	-11		-0-	468	2	17	9	N	15	209
06		480 N	471	-0-	-9		-0-	463	2	8	9	N	7	51
07		496 N	409	-0-	-87		-0-	409	2			N	-0-	51
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	51

-----  
 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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	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					
03	2480 #	1397	-0-	-1083	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
04	2400 #	1293	-0-	-1107	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
05	2480 #	1063	-0-	-1417	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
06	1590 #	748	-0-	-842	-0-	748	2		N	-0-			-0-
07	1457 #	808	-0-	-649	-0-	808	2		N	-0-			-0-
08	1395 #	838	-0-	-557	-0-	838	2		N	-0-			-0-
PETEX SCOTT		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726					
03	3100 N	1095	-0-	-2005	-0-	543	1095	2	N	-0-			-0-
04	1621 N	1078	-0-	-543	-0-		1078	2	N	-0-			-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2	N	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1112	-0-	-4	-0-		1112	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WALLENBERG, V. 490		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-			-0-
DALLAS (STRAWN)		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834											
MILLER LITE		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
NWG OPERATING LLC		616947												
BELDING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325		
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H. -C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457				
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			30
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			30
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			30
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			30
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			30
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			30
DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996		
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			15
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			15
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			15
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			15
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			15
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			15
MCMURREY, M. H. C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015				
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013				
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-

-----												
DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
03		279 N	9	-0-	-270	-0-	9	2			N	14
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	14
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	14
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	14
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	14
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	345	2	116	9	N	13
-----												
MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100												
03		155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	37
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	37
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	37
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	37
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	37
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	23
-----												
MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN												
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946												
PERKINS WELL #: RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561												
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020												
-----												
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												
03		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
05		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-
*08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-
-----												
DANCING BEAR (DUFFER) 22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PENDRAGON OIL CO. 651162												
COOK WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914												
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	9
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	9
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	9
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	9
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	9
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	9

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
GO OIL CORP. 311420  
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

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
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	330 N	163	-0-	-167	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	310 N	161	-0-	-149	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311  
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
TOWER RESOURCES INC 862857  
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
TYCO OPERATING CO. 875240  
WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.)		23587 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231								
ROBERTSON-ALLAR		WELL #:	1	RRCID ->	105360	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3952 - 3958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		20
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		20
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-		20
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322 2	N	-0-		20
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		20
08	434 N	306	-0-	-128	-0-	306 2	N	-0-		20

DE LEON (MARBLE FALLS		23678 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675								
LESTER, LETTIE C.		WELL #:	1	RRCID ->	017587	COMPL. DATE	09/13/1922	TOTAL DEPTH	2920 PERF. 2620 - 2920	
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
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
08	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-

DE LEON,N. (STRAWN		23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
ENVOY RESOURCES INC.		253131								
YOUNG, ANN		WELL #:	2	RRCID ->	095191	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	1612 PERF. 1559 - 1565	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUCKY OIL & GAS		512180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
LINDLEY, EDDIE		512180								
		WELL #:		RRCID ->	091303	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	1630 PERF. 1569 - 1572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010										

LINDLEY, EDDIE		512180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
		WELL #:		RRCID ->	095004	COMPL. DATE	08/16/1981	TOTAL DEPTH	1580 PERF. 1568 - 1574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010										

LINDLEY, EDDIE		512180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
		WELL #:		RRCID ->	095005	COMPL. DATE	08/10/1981	TOTAL DEPTH	1300 PERF. 1292 - 1297	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010										



DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500 //CONT.// 512180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
WELL #:		RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1565 - 1577								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED				12/16/2010												
DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500 695232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838								
03	3100 N	1820	-0-	-1280	1853	1820	2			N	-0-					101
04	3000 N	1670	-0-	-1330	523	1670	2			N	-0-					101
05	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	1647	2			N	-0-					101
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					101
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					101
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101
FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3803 - 3807						
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					80
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					80
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					80
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					80
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					80
DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.		23768 500 302592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC POTTER, GEORGIA		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 3358 - 3482								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEEP CREEK (CADDO) KING ENERGY RESOURCES JOHNSON 47		23897 100 465526		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4277		PERF. 3574 - 3608								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244

OIL AND GAS DIVISION

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) SKY RESOURCES, INC. CORBETT		23967 500 786408	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		7	RRCID ->	140914	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4020 - 4028	
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
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-			74
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			74
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			74
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3	N	-0-			74
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-			74
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3	N	-0-			74

  

DELANO (STRAWN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. DELANO, O.H.		24060 500 817555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		11	RRCID ->	090913	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	1578 - 1590	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

PEASE		WELL #:		5	RRCID ->	174869	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	1694 - 1704
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

  

DELAY (DUFFER) CIRCLE D OIL & GAS, INC. OVERTON, BEN		24075 300 153608	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #:		1	RRCID ->	093448	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2823 - 2933	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

REACH OIL KEELER-CAPROCK		695802	WELL #:		1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2825 - 2880
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				63	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				63	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				63	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63	7		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	

  

SHADY OIL CO. CARMICHAEL		768360	WELL #:		1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2836 - 2840
03	465 N	345	-0-	-120	-0-	345 2	N	-0-				-0-	
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321 2	N	-0-				-0-	
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	328 2	N	-0-				-0-	
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2	N	-0-				-0-	
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-				-0-	
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2	N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196												
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-			-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 4142 - 0				
HOKETT		WELL #: 2												
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4003 - 4007				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4000 - 4010				
LYONS		WELL #: 1												
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 4006 - 4022				
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B												
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			Y	-0-			-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251													
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TARBETT		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
REACH OIL		695802													
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988							
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	52	3	3	9	N	3				140
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				140
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	249	3	11	9	N	10				150
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	30	3	1	9	N	1				151
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2				153
*08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1006	3	55	9	N	50				203

DELRAY (MARBLE FALLS)		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
REACH OIL		695802													
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
08	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT				-0-

ADDISON-TARPON		24375 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		070442													
		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600							
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442  
 MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS OPERATING LLC 100639  
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	34	34	2		N	-0-					-0-
-----																
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865						
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639											
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569			
03	14B2	EXT	232	-0-	232	1479	232	2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	252	-0-	252	1731	252	2	N	-0-			-0-
05	1959		228	-0-	-1731	-0-	228	2	N	-0-			-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-			-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-			-0-
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719			
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814			
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2	N	-0-			-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812			
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639												
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-			-0-
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-			-0-
06	480 N	242	-0-	-238	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-			-0-
08	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928				
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
-----														
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993				
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-			-0-
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-			-0-
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62	360	62	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	32	-0-	32	392	32	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY	36	-0-	36	428	36	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	30	-0-	30	458	30	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	28	-0-	28	486	28	2			N	-0-			-0-
-----														
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013				
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022				
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			-0-



DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
05	14B2 EXT	178	-0-	178	826	178	2			N	-0-				4
06	14B2 EXT	788	-0-	788	1614	788	2			N	-0-				4
07	14B2 EXT	1116	-0-	1116	2730	1116	2			N	-0-				4
08	14B2 EXT	938	-0-	938	3668	938	2			N	-0-				4
-----															
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
-----															
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750					
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-				-0-
-----															
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		331530													
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2865 - 2898					
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A					
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A					
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824	
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
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430			
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		23
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		23
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		23
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		23
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		23
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		23
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841			
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862			
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		1804	RRCID ->	263500	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	3431	PERF.	3290 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
*07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B101	RRCID ->	017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2682 - 2720
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4101	RRCID ->	017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2710 - 2732
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
*07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A901	RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2788 - 2803
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
*07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2679 - 2740
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
*07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3201	RRCID ->	017632	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2678 - 3295
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
*07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C201	RRCID ->	017676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-	
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C204	RRCID ->	036574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-			-0-	
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-	
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-	
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-	
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-	
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A		
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-	
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----												
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 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
-----												
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A												
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A												
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A												
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A												
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A												
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
*07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A												
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
*07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	N/A
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-	
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-	
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740			
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
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768			
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940			
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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			
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890			
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909			
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-



DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
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
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 -	2738
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		
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-		
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-		
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-		
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-		
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-		
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 -	2716
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-		
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-		-0-		
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-		
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-		
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-		
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-		
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 -	2785
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-		
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-		
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2675 -	2714
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-		
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-		
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-		
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-		
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-		
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2786 -	2854
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-		
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-		
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-		
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-		
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-		

-----												
DESDEMONA (BRESSLER SAND)		24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		427405										
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 2914		
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
-----												
03		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
04		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
05		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
07		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
08		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
-----												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889		
03		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-		-0-
04		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
05		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
07		186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
08		186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
-----												
LOWRANCE INC.		511345										
MOBIL-ROANE		WELL #: 1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861		
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		5
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		5
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		5
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		5
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		5
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		5
-----												
DESDEMONA, E. (CADD, 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		
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	423	3	35 9	N	32	217
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	416	3	32 9	N	29	246
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	434	3	32 9	N	29	275
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	417	3	33 9	N	30	305
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	445	3	29 9	N	26	161
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	161
-----												
HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246		
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	44
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	44
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	44
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	44
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	44
08		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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)			24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC			221580									
DMV - PARKER			WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
-----												
PAIR			WELL #:	1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2886 - 2934
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
-----												
DMV OBBCO RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	181286	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2806 - 2977
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----												
HIGGINSBOTTOM			WELL #:	1	RRCID ->	181668	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2877 - 2931
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
08		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			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
-----											
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
08	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			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
-----											
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

-----

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580  
 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

-----

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

-----

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	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

03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			22
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			22
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			22
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			22
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			22
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			22

-----

DIAZ (STRAWN) 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 T. P. FEE (DIAZ) WELL #: 3A RRCID -> 050099 COMPL. DATE 11/07/1970 TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

-----

T. P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	29	1	922	3	N	-0-	-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	26	1	789	3	N	-0-	-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	23	1	691	3	N	-0-	-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	18	1	569	3	N	-0-	-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	17	1	524	3	N	-0-	-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	17	1	475	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DIAZ (STRAWN)		//CONT.// 24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555		WELL #: 7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800 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
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6 1	183 3	N	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	7 1	191 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
T.P FEE (DIAZ)		WELL #: 8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963		
SMELLEY		WELL #: B 1								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2		N	-0-	-0-
05	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
BRG LONE STAR LTD. 090870  
REYNOLDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352

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
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
	PLUGGED AND ABANDONED			08/24/2021							

-----  
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			70
04	1394 N	1394	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			70
05	1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			70
06	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			70
07	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			70
08	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			70
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

-----  
CASE RESOURCES, LLC 139140  
LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2351								
03	3100 N	1026	-0-	-2074	B	277	N	-0-			26
04	1323 N	1046	-0-	-277	B	-0-	N	-0-			26
05	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			26
06	1636 N	1636	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			26
07	1490 N	1490	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			26
08	1806 N	1806	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

-----  
HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

-----  
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
PEARSON, W.F. WELL #: 1 RRCID -> 077472 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED			06/19/2023							





-----  
DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311  
WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136  
-----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618  
-----

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222  
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 078574 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307  
-----

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
OXXN 630579  
CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179  
-----

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			31

-----  
RKW OPERATING LLC 714311  
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A  
-----

03	186 N	175	-0-	-11		-0-	N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13		-0-	N	-0-			-0-
07	186 N	13	-0-	-173		-0-	N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186		-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	04	05	06	07	08			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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

03	04	05	06	07	08				
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-	-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-	-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-	-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
08	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT	-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

03	04	05	06	07	08				
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

03	04	05	06	07	08				
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE)		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HITEX RESOURCES, LP		390521								
DICKERSON "C"		WELL #:		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178		
M	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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019										

DICKERSON		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DICKERSON		WELL #:		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329		
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019										

DICKIE RANCH (CONGL)		24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373								
BRAZOS		WELL #:		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35 7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.		448810								
TABER RANCH "A"		WELL #:		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675		
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-

TABER "A"		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
TABER "A"		WELL #:		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847		
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		194
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		194
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		194
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		194
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		194
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		194

DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
DILLER & DILLER		220400								
DILLER "49A"		WELL #:		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

DILLON (STRAWN) CONCORD ENERGY, INC. STONE		24800 700 170335	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
WELL #:	1	RRCID -> 111205	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH 4835	PERF. 2608	- 2748						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-

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						
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS HARRISS, V. (B)		828296										
WELL #:	3	RRCID -> 084821	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1662	- 1681						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOMINEY (CADD0) PROCO OPERATING CO., INC. DOMINEY		25242 200 679595	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE							
WELL #:	2	RRCID -> 111938	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH 3246	PERF. 2580	- 2596						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20

DOMINEY (CADD)		//CONT.//		25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595									
HICKS-SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	127754	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2612 - 2630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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-
BOYD B		WELL #:		9	RRCID ->	058352	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			190
DOSS (4900)				25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084920	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4938 - 4943	
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	79 1	831 2	N	-0-				32
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	144 1	819 2	N	-0-				32
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	127 1	802 2	N	-0-				32
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	127 1	780 2	N	-0-				32
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	141 1	844 2	N	-0-				32
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	56 1	816 2	N	-0-				32
MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	N/A	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DOSS (4900)		//CONT.//		25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
THREATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094548	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	4914 - 4924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	-0-	54
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	41	1	232	2	N	-0-	54
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	35	1	217	2	N	-0-	54
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	42	1	259	2	N	-0-	54
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-	54
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	-0-	54
-----												
WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4822 - 4829
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	N	-0-	6
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	N	-0-	6
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	271	2	N	-0-	6
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	22	1	139	2	N	-0-	6
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	2	N	-0-	6
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	N	-0-	6
-----												
DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		25689 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
HARRISON		WELL #:		1A	RRCID ->	126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	1390 - 1400
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		292000										
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	1653 - 1663
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
STUART		WELL #:		5401C	RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1602 - 1666
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1630 - 1642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN				
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID ->	087915	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 - 3770
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
DOUGLASS. (BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650							
WELL #:		1		RRCID ->	099931	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4281 - 4317	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DOUGLASS (STRAWN)				25868 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650							
WELL #:		2		RRCID ->	103200	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3002 - 3012	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DUNHAM & YOUNG OTEX LLC				26592 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
NORRIS, H. O.				628115							
WELL #:		5		RRCID ->	125885	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)			26784 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
KROH OPERATING LLC			478245									
ROGERS, FRED E.			WELL #: 1	RRCID -> 137642	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 2888	PERF. 2742	-	2828			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
-----												
PETEX			659782									
LAWSON HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 137639	COMPL. DATE 02/05/1988	TOTAL DEPTH 2833	PERF. 2715	-	2774			
03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-	7
04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	7
05	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-	7
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	7
07	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-	7
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	7
-----												
UNDERWOOD, TROYAT			876173									
UNDERWOOD, TROYAT			WELL #: 1	RRCID -> 139203	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH 2989	PERF. 2680	-	2683			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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			
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-
04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-	-0-
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	-0-
*08	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	-0-
-----												
UNDERWOOD, TED			WELL #: 1	RRCID -> 133522	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 2593	-	2814			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH, W. C.			WELL #: 2	RRCID -> 137878	COMPL. DATE 04/10/1980	TOTAL DEPTH 2877	PERF. 2812	-	2826			
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-	-0-
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-	-0-
05	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2		Y	-0-	-0-
06	390	#	371	-0-	-19	-0-	371	2		Y	-0-	-0-
07	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	2		Y	-0-	-0-
*08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					18
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					18
05	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					18
06	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					18
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					18
08	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE  
PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

RUTLEDGE, KENNY 739150 SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	4	1	76	2	N	-0-				-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	2	1	78	2	N	-0-				-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	2	1	78	2	N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	1	1	73	2	N	-0-				-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	2	1	75	2	N	-0-				-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	2	1	65	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> 134															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 134															

-----  
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	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
		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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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  
-----

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-		-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 2	N	-0-		-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	N	-0-		-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	N	-0-		-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	N	-0-		-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	N	-0-		-0-

-----  
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965  
KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A  
-----

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
EVV (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  
-----

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
EVV (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  
-----

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
KROH OPERATING LLC		478245								
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTLAND, NORTH (CONGL.)		27351 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
AT OIL & GAS, LLC		035619								
BROWN, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 291436		COMPL. DATE 02/07/1921		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615		
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-		-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
HANSON, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 118514		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745		
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		60
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		60
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		60
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		60
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		60
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		60

AGNEW		WELL #: 1		RRCID -> 295630		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1926 - 1950		
08	0	110	-0-	110	110	110 2	N	-0-		-0-

BACON ENERGY		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 2A		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY													//CONT.//	042398											
RINGLING LAKE (BEARD)													WELL #:	1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370	-	3386	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
-----																									
ABBOTT-REYNOLDS													WELL #:	1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852	-	3860	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
-----																									
REYNOLDS, J. H.													WELL #:	1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377	-	3386	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172						N	NO RPT				-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-				-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-				-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-				-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172						N	NO RPT				-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-				-0-							
-----																									
REYNOLDS, J. H.													WELL #:	2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394	-	3399	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
-----																									
BEARD -4-													WELL #:	4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481	-	3518	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
-----																									
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C													060138	WELL #:	3	RRCID ->	286759	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3482	-	3753
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR																			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																			
HENDERSON //CONT.// 060138																			
WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
HAILEY D																			
WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
HAILEY D																			
WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																			
HARRELL, J.C. "X" 088563																			
WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A																			
03		6 #	2	-0-	-4	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
04		6 #	4	-0-	-2	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
05		6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
06		6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-					-0-
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-					-0-
-----																			
HARRELL, J.C. "X"																			
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806																			
03		5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
04		5 #	3	-0-	-2	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
05		5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
06		5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-					-0-
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-					-0-
-----																			
BROWN, E.R. FUNK "A"																			
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799																			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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 #	-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 STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2				46
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2				46
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2				46
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						46
07	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2				46
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	47
-----											
RICHTER, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141246		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2641 - 3117	
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2				2
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2				2
05	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2				2
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2				2
07	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2				2
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2				2
-----											
MULLOY, J.J.		WELL #: 8		RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1507 - 1559	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BROWN - FUNK, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 146063		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 3936		PERF. 3341 - 3381	
03	279 #	209	-0-	-70	-0-	191	2	18	9	N	23
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	237	2	22	9	N	43
05	275 R	275	-0-	-0-	-0-	247	2	28	9	N	68
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	237	2	22	9	N	88
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	298	2	31	9	N	116
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	279	2	23	9	N	137
-----											
SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074	
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2				-0-
05	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2				-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2				-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2				-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2				-0-
-----											
HAGAR		WELL #: 3		RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3404 - 3454	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KING, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 #	61	-0-	-1	-0-		61	2			-0-
04	60 #	58	-0-	-2	-0-		58	2			-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	2			-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-		58	2			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-		55	2			-0-
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-		76	2			-0-
-----											
STATE		WELL #:		4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3178 - 3189	
03	186 #	184	-0-	-2	-0-		184	2			-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-		175	2			-0-
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-		207	2			-0-
06	180 #	175	-0-	-5	-0-		175	2			-0-
07	186 #	164	-0-	-22	-0-		164	2			-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-		229	2			-0-
-----											
STATE		WELL #:		5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3152 - 3276	
03	186 #	184	-0-	-2	-0-		184	2			-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-		175	2			-0-
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-		207	2			-0-
06	180 #	175	-0-	-5	-0-		175	2			-0-
07	186 #	164	-0-	-22	-0-		164	2			-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-		229	2			-0-
-----											
STATE		WELL #:		6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3157 - 3167	
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	2			-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-		175	2			-0-
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-		207	2			-0-
06	180 #	176	-0-	-4	-0-		176	2			-0-
07	186 #	163	-0-	-23	-0-		163	2			-0-
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-		230	2			-0-
-----											
SNEED		WELL #:		R 1		RRCID -> 292976		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 3348 - 3360	
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-		225	2			-0-
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-		218	2			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-		305	2			-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-		260	2			-0-
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-		230	2			-0-
-----											
RICE		WELL #:		1		RRCID -> 295484		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3303 - 3305	
08	0 W	6	-0-	6	6		6	2			-0-
-----											
CDJ OIL CO.		140598									
HOOPER-MITCHELL		WELL #:		1		RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598									
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 148347		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3315 - 3321	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724									
BREWER, F. "A"		WELL #: A002		RRCID -> 229307		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3495 - 3514	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
THOMPSON, DAVE		WELL #: 3		RRCID -> 128862		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3267 - 3398	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
THOMPSON, DAVE		WELL #: 2		RRCID -> 128877		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 3695		PERF. 3240 - 3374	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SNOW-HARRELL		WELL #: 10		RRCID -> 129515		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3746 - 3762	
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
SNOW-HARRELL		WELL #: 11		RRCID -> 129518		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3740 - 3760	
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
THOMPSON, DAVE															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
//CONT.// 239726															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SQUIRES															
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636															
03		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06		8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
CAPPS															
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644															
03		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
04		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
06		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
08		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
-----															
ERVIN															
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GREENHAW, MORRIS R.															
HOGTOWN-MOORE UNIT															
331530															
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443															
03		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
06		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*07		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOGTOWN MOORE UNIT															
WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300															
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08		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																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
J & J WHITESIDE INC.																	
427649																	
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	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																	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOKOMO ENERGY, INC.																	
474070																	
CROWDER WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023 - WELL PLUGGED 06/22/23																	
-----																	
FIELDS C																	
WELL #: 4 RRCID -> 294678 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2856 - 2898																	
03		0	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
04		0	6	-0-	6	34	6	2			N	-0-					-0-
05		0	1	-0-	1	35	1	2			N	-0-					-0-
06		0	3	-0-	3	38	3	2			N	-0-					-0-
07		0	3	-0-	3	41	3	2			N	-0-					-0-
08		0	7	-0-	7	48	7	2			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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 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		
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MITCHELL, RODNEY				571775								
CROWELL, EDNA				WELL #: 1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 1524	-	1534		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
08	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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110								
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 5	RRCID -> 244409	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3254	-	3322		
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
*07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
*07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
08		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
03		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		-0-
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-		-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
06		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
07		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
08		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		-0-
05		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
06		90 #	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
*07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
*07		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
08		124 # NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-		-0-
08		0 W NO RPT		-0-	-0-	11244			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		-0-
05		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		-0-
07		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
08		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
NT MINERALS, LLC 615872															
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RED GAP OIL & GAS LLC 697026															
SCHAEFER WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-			-0-
-----															
REO OPERATING LLC 701876															
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291															
HITTSO -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207															
03		1860	609	-0-	-1251	15816	609	3			N	-0-			-0-
04		1800	394	-0-	-1406	14410	394	3			N	-0-			-0-
05		1860	373	-0-	-1487	12923	373	3			N	-0-			-0-
06		1800	7398	-0-	5598	18521	7398	3			N	-0-			-0-
*07		1860	7727	-0-	5867	24388	7727	3			N	-0-			-0-
*08		1860	-0-	-0-	-1860	22528					N	-0-			-0-
-----															
HITTSO -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735															
03		1860	2028	-0-	168	168	2028	3			N	-0-			-0-
04		1530 #	1314	-0-	-216	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
05		1829 #	1244	-0-	-585	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
06		1800	1894	-0-	94	94	1894	3			N	-0-			-0-
*07		1860	1283	-0-	-577	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
08		1860	695	-0-	-1165	-0-	695	3			N	-0-			-0-
-----															
SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112															
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
SAVED BY GRACE ENERGY LLC		//CONT.//		749112									
PROCTOR, M. O. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	181806	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2565 - 3148	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544											
WAYNICK		WELL #:		1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3349 - 3362	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITTINGTON		767834											
WELL #:		1		RRCID ->	129047	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3347 - 3380		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834											
BOUQUET, T.		WELL #:		1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF.	2562 - 2572	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHULTS, ROBERT L.		779235											
SHULTS, CECIL G.		WELL #:		1	RRCID ->	181965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J.C.		//CONT.//	27358 001 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1	RRCID ->	118201	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3607 - 3617		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
04		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
05		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
06		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
07		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
08		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
-----													
CARR, J. C.		WELL #:	2	RRCID ->	138545	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3913 - 3930		
03		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
05		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
06		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
-----													
STOVALL, HOWARD SPENCER		WELL #:	1	RRCID ->	134391	COMPL. DATE	04/28/1983	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3150 - 3170		
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
05		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
06		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
-----													
SPENCER		WELL #:	1A	RRCID ->	134392	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	3154 - 3166		
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
05		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
06		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
-----													
EUDY		WELL #:	1	RRCID ->	162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3057 - 3062		
03		217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-			49
04		210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-			49
05		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			49
06		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			49
07		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			49
08		217 #	176	-0-	-41	-0-	176	3	N	-0-			49
-----													
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF		WELL #:	5	RRCID ->	267485	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2381 - 2385		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
T-SQUARE PETROLEUM CO.		//CONT.//		833912										
TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922									
BRASHEARS, H.		WELL #:			RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011													

MITCHAM				WELL #:	2 C	RRCID ->	063415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3638 - 3642
03	378 N	72	-0-	-306	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

ALVEY				WELL #:	1 T	RRCID ->	071750	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A
03	2315 N	933	-0-	-1382	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		Y	-0-			-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-			-0-
08	899 N	621	-0-	-278	-0-	621	2		Y	-0-			-0-

BROWN, HAROLD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	088890	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3717 - 3727
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	476	2	28	9	N	25		115
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	830	2	37	9	N	34		149
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15		164
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	8	167 1	5
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	440	2	13	9	N	12		17
08	496 N	183	-0-	-313	-0-	155	2	28	9	N	25		42

COATES, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	098461	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3618 - 3620
03	1736 #	746	-0-	-990	-0-	746	2			N	-0-		-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-		-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-		-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-		-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
04	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
-----												
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-	25
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	25
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	25
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	25
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	25
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	25
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	2
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-	2
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	2
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-	2
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	2
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-	2
-----												
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	36
04	420 N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-	36
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	36
06	390 N	121	-0-	-269	-0-	121	2			N	-0-	36
07	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-	36
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2			-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2			-0-
-----												
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056												
03	1911	N	649	-0-	-1262	-0-		649	2			90
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-		600	2			90
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		1115	2			90
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		1216	2			90
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		1136	2			90
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-		748	2			90
-----												
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706												
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	2			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
-----												
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622												
03	155	N	122	-0-	-33	-0-		122	2			16
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	2			16
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			16
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-		131	2			16
07	186	N	147	-0-	-39	-0-		147	2			16
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-		199	2			16

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			65
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			65
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			65
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			65
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			65
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			65
-----														
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532														
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			144
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2	1 9	N	-0-	1		145
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			145
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			145
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			145
08	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			145
-----														
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508														
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	37 9	N	34			191
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	15 9	N	14	177 1		28
05	589 N	324	-0-	-265	-0-	-0-	318	2	6 9	N	5			33
06	630 N	193	-0-	-437	-0-	-0-	185	2	8 9	N	7			40
07	620 N	532	-0-	-88	-0-	-0-	511	2	21 9	N	19			59
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2	15 9	N	14			73
-----														
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652														
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	235	2		N	-0-			175
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			175
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	4 9	N	4			179
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	-0-	196	2		N	-0-			179
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	241	2	2 9	N	2			181
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-	256	2		N	-0-			181
-----														
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151														
03	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	-0-	1077	2	1 9	N	1			194
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2	3 9	N	3			197
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			197
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2	1 9	N	1	177 1		21
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2	9 9	N	8			29
08	1209 N	971	-0-	-238	-0-	-0-	963	2	8 9	N	7			36
-----														
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555														
03	2294 #	1138	-0-	-1156	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			59
04	2010 #	1158	-0-	-852	-0-	-0-	1156	2	2 9	N	2			61
05	1674 #	1460	-0-	-214	-0-	-0-	1458	2	2 9	N	2			63
06	1590 #	1501	-0-	-89	-0-	-0-	1499	2	2 9	N	2			65
07	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			65
08	1457 #	1205	-0-	-252	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			65

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
AT OIL & GAS, LLC 035619																	
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A																	
M	O	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
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
-----																	
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428																	
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05		217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06		210 N	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07		217 N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08		124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
-----																	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851																	
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061																	
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					33
04		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					33
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																	
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450																	
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986																	
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04		90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
-----																	
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966																	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04		120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
-----																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																	
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175																	
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07		527 N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08		527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620																
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060																
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				99
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				99
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-				99
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				99
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				99
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				99
-----																
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798																
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	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																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846													
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776													
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979													
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046													
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884													
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820													
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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 #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847				
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	EOM BALANCE
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856				
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740				
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010				
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3244 - 3250				
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	15	2	3	9	N	3			32
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	8	2	7	9	N	6			38
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	5			43
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	2	19	9	N	17			60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			60
-----														
LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159925		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 2642				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 164937		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 2898				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-	-0-
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
-----												
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	-0-
05		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		Y	-0-	-0-
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
-----												
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
03		15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-	113
04		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-	113
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	113
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-	113
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	113
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	113
-----												
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330												
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-	-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
-----												
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675										
WOODS, M. L.			WELL #: 1	RRCID -> 032486	COMPL. DATE 04/04/1963	TOTAL DEPTH 3540	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOODS, M. L.			WELL #: 2	RRCID -> 037199	COMPL. DATE 04/20/1965	TOTAL DEPTH 3037	PERF. N/A						
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
C S J, INC.			121073										
DRAKE A			WELL #: 1	RRCID -> 063238	COMPL. DATE 08/18/1975	TOTAL DEPTH 3528	PERF. N/A						
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CDJ OIL CO.			140598										
STANSELL, W. G.			WELL #: 2	RRCID -> 093449	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3368 - 3454						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494										
COOPER			WELL #: 1	RRCID -> 129120	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 950	PERF. 870 - 874						
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC			215939										
WEISER			WELL #: 1	RRCID -> 151112	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1711 - 1716						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724												
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
M	ALLOW 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582												
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488												
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5			65
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	353	2	4	9	N	4			69
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5			74
06	390 N	75	-0-	-315	-0-	71	2	4	9	N	4			78
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			78
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			78
-----														
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755														
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			-0-
-----														
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454 PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOX, A. L. 281293 FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610												
M	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
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730												
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410												
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOFFMANN OIL COMPANY 391155												
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
-----												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206												
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	EOM BALANCE
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		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												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		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												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
08	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												
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-	-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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												
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2		N	-0-	-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-	-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791													
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MINGUS OIL & GAS 569683													
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792													
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
-----													
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267													
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			83
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3		N	-0-			83
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			83
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			83
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			83
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			83
-----													
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MURDOCH, K. E. 593995													
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			24
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			24
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			24
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			24
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			24
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				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
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			1
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			1
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
08	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													
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	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													
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			2
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			2
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			2
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			2
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			2
08	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													
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			12
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-			12
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			12
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			12
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
-----													
PETEX 659782 GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920													
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			17
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			17
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			17
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2		N	-0-			17
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2		N	-0-			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
-----													
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482													
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	502	2	15 9	N	14	89 1		34
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	594	2	20 9	N	18			52
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14 9	N	13			65
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10 9	N	9			74
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	546	2	13 9	N	12			86
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
REO OPERATING LLC			701876							
DRAKE			WELL #: 1	RRCID -> 058383	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A			
M	O	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RONNING GAS AND OIL LLC			727054							
WHITE			WELL #: 5	RRCID -> 103528	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3755 -	3761		
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	
BECK, RAYMOND			WELL #: 3	RRCID -> 147530	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3529 -	3839		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
S & R GAS CHILDERS			740896							
CHILDERS			WELL #: 1	RRCID -> 117252	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 1692	PERF. 313 -	322		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
S & R GAS //CONT.// 740896												
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315												
M	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419												
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573												
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450												
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	130	2	18	9	N	16	269
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	184	2	32	9	N	29	298
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	260	2	39	9	N	35	333
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	290	2	37	9	N	34	367
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	327	2	33	9	N	30	229
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	318	2	56	9	N	51	280
-----												
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446																	
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982																	
M	O	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285 TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A																	
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-						-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-						-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-						-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-						-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-						-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-						-0-
-----																	
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867																	
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-						-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-						-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-						-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-						-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-						-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-						-0-
-----																	
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864																	
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-						-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-						-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-						-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-						-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-						-0-

ECHO, N. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KEARLEY		27436 450 767834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		4A	RRCID ->	127015	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	2756	PERF.	2602	-	2622			
M	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
03	DLQ G-10		36	-0-	36		261	36	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28		289	28	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22		311	22	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		8	-0-	8		319	8	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		45	-0-	45		364	45	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		364			Y	NO RPT				-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) ARBEN OIL, INC. DEVANNEY		27437 510 028802		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		1	RRCID ->	085014	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	2440	-	2446			
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

DEVANNEY		WELL #:		2	RRCID ->	091158	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2467	-	2478	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

ECHO, NW. (JENNINGS) K-M OIL COMPANY, INC. KNOX -A-		27437 550 448857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		1A	RRCID ->	092445	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2295	-	2560			
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

ECHOLS (LAKE) ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. ECHOLS, C. M.		27444 250 240200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		3	RRCID ->	183601	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	3972	-	3990			
03	403 N	402		-0-	-1		-0-	402	3	N	-0-				-0-
04	420 N	252		-0-	-168		-0-	252	3	N	-0-				-0-
05	434 N	257		-0-	-177		-0-	257	3	N	-0-				-0-
06	390 N	156		-0-	-234		-0-	156	3	N	-0-				-0-
07	260 N	260		-0-	-0-		-0-	260	3	N	-0-				-0-
08	352 N	352		-0-	-0-		-0-	352	3	N	-0-				-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	3868	-	3872	
03	124 N	110		-0-	-14		-0-	110	3	N	-0-				-0-
04	120 N	80		-0-	-40		-0-	80	3	N	-0-				-0-
05	155 N	79		-0-	-76		-0-	79	3	N	-0-				-0-
06	120 N	70		-0-	-50		-0-	70	3	N	-0-				-0-
07	100 N	100		-0-	-0-		-0-	100	3	N	-0-				-0-
08	105 N	105		-0-	-0-		-0-	105	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	
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		
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-		-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3		N	-0-		-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025	
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-		-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3852 - 3858	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005	
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-		-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-		-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-		-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3960 - 3964	
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
-----											
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3868 - 3880	
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3		N	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-		-0-
08	217 N	79	-0-	-138	-0-	79 3		N	-0-		-0-
-----											
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3903 - 3938	
03	2519 N	1389	-0-	-1130	-0-	1372 3	17 9	N	15		66
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1454 3	24 9	N	22	79 1	9
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1520 3	22 9	N	20		29
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1472 3	13 9	N	12		41
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1545 3	10 9	N	9		50
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1599 3	6 9	N	5		55

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
WEST, C. K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3882 - 3900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	-0-	
-----													
WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-	
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	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	09/13/1990	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 #	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	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	
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	-0-	
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-	-0-	
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2			Y	-0-	-0-	
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432 - 3437	
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	-0-	
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-	-0-	
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2			Y	-0-	-0-	
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
MOAIC OIL LLC		589978														
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----									
ELLASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
PERRY OPERATING INC.		656847							
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SKY RESOURCES, INC.		786408							
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		-0-
05		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2		-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		-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	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			30
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			30
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		30 7	-0-
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005									
-----									
ELMDALE, S. (CADD0)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
TRISTAR OIL & GAS		871133							
ESTES, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			108
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			108
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			108
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			108
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			108
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			108



EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//	743222								
MONTY WATSON CONE		WELL #:	A 19	RRCID ->	043928	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3549 - 3560
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
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		31						
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		05	31	-0-	-0-	-31	B		N	-0-	-0-
		06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----											
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:	1B	RRCID ->	045215	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3630 - 3642
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
		03	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		04	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		05	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		06	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		07	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		08	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #:	110	RRCID ->	047781	COMPL. DATE	11/21/1969	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	N/A
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----											
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:	3A	RRCID ->	063952	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----											
MONTY WATSON CONE		WELL #:	A 29	RRCID ->	066668	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3557 - 3609
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//	743222								
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #:	115	RRCID ->	082558	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2483 - 2495
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
-----											
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-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-							
-----											
TRISTATE LEASING CORP		WELL #:	216	RRCID ->	087543	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	2500 - 2510
-----											
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #:	310	RRCID ->	091235	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	2472 - 2495
-----											
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #:	215	RRCID ->	091690	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	2480 - 2488
-----											
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #:	108	RRCID ->	135856	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3724 - 3736
-----											
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
WATSON, H. D.				WELL #:	1	RRCID ->	017666	COMPL. DATE	04/17/1959	TOTAL DEPTH	4558	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	692 S	692	-0-	-0-	B	-0-	691	2	1	9	N	30
04	342 S	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	30
05	436 S	436	-0-	-0-	B	-0-	344	3	92	9	N	114
06	373 S	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	114
07	491 S	491	-0-	-0-	B	-0-	488	3	3	9	N	117
08	663 S	663	-0-	-0-	B	-0-	662	3	1	9	N	118
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

EMORY (BIG SALINE 4116)				28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
CONE 10				WELL #:	1102	RRCID ->	167682	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3782 - 3796
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-							N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-							N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-							N	-0-

BLACK BANDANA LLC				072506								
MANSELL				WELL #:	1	RRCID ->	235691	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 3680 - 3696
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023 - WELL PLUGGED 9/13/2023												

DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	283630	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4034 - 4045
03	3100 N	1922	-0-	-1178			6465	1922	3		N	118
04	3000 N	1895	-0-	-1105			5360	1895	3		N	118
05	3100 N	1955	-0-	-1145			4215	1955	3		N	118
06	3000 N	1796	-0-	-1204			3011	1796	3		N	118
07	3100 N	2013	-0-	-1087			1924	1962	3	51	9	164
08	3100 N	1622	-0-	-1478			446	1620	3	2	9	166

PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.				WELL #:	10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149
03	99 N	99	-0-	-0-			-0-	99	2		N	10
04	94 N	94	-0-	-0-			-0-	94	2		N	10
05	99 N	99	-0-	-0-			-0-	99	2		N	10
06	92 N	92	-0-	-0-			-0-	92	2		N	10
07	98 N	98	-0-	-0-			-0-	98	2		N	10
08	93 N	81	-0-	-12			-0-	81	2		N	10

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
CONE "9"				WELL #: 901	RRCID -> 168985	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 3945	- 4007							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONE "9"				WELL #: 902	RRCID -> 170606	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3734	- 3803							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406												
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C	RRCID -> 173129	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3636	- 3643							
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3				N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3				N	-0-					-0-
-----																
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: PALO PINTO								
BIRDWELL, EMORY				WELL #: 1	RRCID -> 079689	COMPL. DATE 10/15/1978	TOTAL DEPTH 4033	PERF. 3933	- 3941							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIRDWELL, EMORY				WELL #: 2	RRCID -> 098121	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 3906	- 3916							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
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							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

-----															
ERATH COUNTY REGULAR			29231 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH					
CLAPP, BUDDY			155204												
CREECH			WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4377 - 4539				
M	O	ALLOW 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
-----															
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKWELL, A. H.			WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844				
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3682 - 3720				
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666 - 3686				
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH		
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-			-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-			-0-
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ERATH		
GREAT SOUTHERN				328756								
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 - 3021
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
-----												
MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND  
 CHAMBERS, R. H. LLC 143549  
 BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106

03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			79
04	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			79
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			79
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			79
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			79
*08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

3 S PRODUCTION, INC. 953796  
 REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

-----  
 ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND  
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796  
 REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	321 3	3 9	N	3	80
04	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	308 3	6 9	N	5	85
05	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	298 3	6 9	N	5	90
06	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	288 3	7 9	N	6	96
07	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	290 3	6 9	N	5	101
08	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3		N	-0-	101
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
 DENT, DONNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 278804 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 3		N	-0-	133
04	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 3		N	-0-	133
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 3		N	-0-	133
06	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3		N	-0-	133
07	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	247 3		N	-0-	133
08	248 N	217	-0-	-31	B	-0-	165 3	52 9	N	47	14
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
 ETERNAL (CONGL) 29542 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 HANSEN, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 112768 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 - 3824

03	18 N	18	-0-	-0-		-0-	18 2		N	-0-	39
04	30 N	26	-0-	-4		-0-	26 2		N	-0-	39
05	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60 2		N	-0-	39
06	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80 2		N	-0-	39
07	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75 2		N	-0-	39
08	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

-----  
 EUREKA (CADD) 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 BRIDWELL OIL CO. 092480  
 STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 293793 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3276 - 3280

03	640 X	640	-0-	-0-		-0-	640 2		N	-0-	-0-
04	534 X	534	-0-	-0-		-0-	534 2		N	-0-	-0-
05	496 X	496	-0-	-0-		-0-	496 2		N	-0-	-0-
06	630 N	514	-0-	-116		-0-	514 2		N	-0-	-0-
07	558 N	477	-0-	-81		-0-	477 2		N	-0-	-0-
08	496 N	428	-0-	-68		-0-	428 2		N	-0-	-0-

EUREKA (CADDO)		//CONT.//		29620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782										
BENTLEY "2952"				WELL #:	1	RRCID ->	154477	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3250 - 3260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STAPP, D.C.				WELL #:	1	RRCID ->	148841	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	3324 - 3356	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMPTON, RUBYE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	087075	COMPL. DATE	08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3878 - 3890	
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
03	434 N	161	-0-	-273	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
08	992 N	17	-0-	-975	-0-	-0-	17	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	
03	3503 #	1113	-0-	-2390	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
04	2910 #	300	-0-	-2610	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	2604 #	175	-0-	-2429	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	2010 #	434	-0-	-1576	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
07	1550 #	460	-0-	-1090	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
08	1116 #	720	-0-	-396	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-

F. WYLIE (CONGL.) HASKIT, KENDALL WYLIE, FRED JR.		29935 300 365175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754				
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
03	3100 N	671	-0-	-2429	6284	671 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	3284			N	-0-			-0-
05	3100 N	101	-0-	-2999	285	101 3		N	-0-			-0-
06	913 N	628	-0-	-285	-0-	628 3		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
-----												
WYLIE, FRED JR.		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911				
03	3100 N	335	-0-	-2765	5850	335 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2850			N	-0-			-0-
05	3100 N	350	-0-	-2750	100	350 3		N	-0-			-0-
06	414 N	314	-0-	-100	-0-	314 3		N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
08	341 N	215	-0-	-126	-0-	215 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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----												
BETTY		465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3044 - 3050				
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
-----												
KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BLACKWELL "B"		465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
TK OPERATING				860912										
JAMESON				WELL #:	1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3262 - 3290	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
JAMESON				WELL #:	2	RRCID ->	107457	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3258 - 3280	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
FINLEY 16				WELL #:	1016	RRCID ->	282040	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3712 - 3717	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FISK (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) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682														
GLENN LEECH ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494														
JUSTICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050								
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049								
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-		3			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
MURRAY, L. D.		WELL #: 2		RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076								
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

-----													
FORUM (BEND CONGL.)		32286 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926											
HOPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 107836		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 3600 - 3605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		18	
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		18	
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		18	
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		18	
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		18	
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		18	
-----													
FOSTER (MARBLE FALLS)		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
BROWN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3290 - 3310			
03		248 #	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-		8	
04		240 #	206	-0-	-34	-0-	206 2		N	-0-		8	
05		217 #	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		8	
06		180 #	109	-0-	-71	-0-	109 2		N	-0-		8	
07		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		8	
08		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		8	
-----													
RICHTER, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3226 - 3250			
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		3	
04		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-		3	
05		7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-		3	
06		7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-		3	
07		7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-		3	
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		3	
-----													
LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 3102			
03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
04		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-	
05		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
06		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-	
07		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-	
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-	
-----													
LONG, TONY "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2634 - 3240			
03		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		19	
04		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		19	
05		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		19	
06		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		19	
07		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		19	
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		19	
-----													
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728						CNTY: N/A					
CHAMBER A		WELL #: 1		RRCID -> 071343		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 3450		PERF. N/A			
03		372 #	325	-0-	-47	-0-	325 2		N	-0-		-0-	
04		360 #	305	-0-	-55	-0-	305 2		N	-0-		-0-	
05		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-	
06		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-	
07		341 #	239	-0-	-102	-0-	239 2		N	-0-		-0-	
08		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.// 32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		//CONT.// 241728		WELL #: 1		RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2907 - 2940		
M	ALLOW 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
03	T. A.	56	-0-	56	340	56	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	60	-0-	60	400	60	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	63	-0-	63	463	63	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	62	-0-	62	525	62	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	525					N	NO RPT			-0-
-----														
CRISWELL		WELL #: 1		RRCID -> 217101		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2967 - 2992				
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	127	2	35	9	N	32	51	1	41
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	58	2	11	9	N	10			51
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	158	2	44	9	N	40			91
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	N	20			111
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	N	8			119
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			119
-----														
SHULTS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217399		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 3398		PERF. 2956 - 3002				
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHULTS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217405		COMPL. DATE 08/26/1979		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2968 - 3001				
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUTHERFORD, C. C.		738136		WELL #: 1		RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2950 - 2960		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			-0-
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	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
03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-			21
04		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			21
05		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			21
06		150 #	110	-0-	-40	-0-	110 3		Y	-0-			21
07		155 #	91	-0-	-64	-0-	91 3		Y	-0-			21
08		155 #	59	-0-	-96	-0-	59 3		Y	-0-			21
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. STROEBEL, C. G. "A"			806190										
		WELL #:	4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935 - 2950		
03		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04		14 #	7	-0-	-7	-0-	7 3		N	-0-			-0-
05		13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06		14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
08		14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-			-0-
-----													
STROEBEL, C.G. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920 - 2963		
03		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04		14 #	7	-0-	-7	-0-	7 3		N	-0-			-0-
05		13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06		14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
08		14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-			-0-
-----													
3 S PRODUCTION, INC. FRALEY, JOE			953796										
		WELL #:	2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965		
03		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
04		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
05		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
06		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
07		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
08		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
-----													
B.J. ALLEN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946 - 2956		
03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
04		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
05		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
06		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
07		310 #	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-			-0-
08		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
-----													
ROBERT H FORD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934 - 2944		
03		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
04		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
05		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
06		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
07		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
08		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938 - 2952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
-----													
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968	
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
-----													
FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956	
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)		32348 400		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140682	COMPL. DATE	08/27/1975	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3581 - 3589	
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			19
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			19
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			19
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			19
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			19
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		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
FRANCIS K. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH		32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
WELL #: 1034		767834		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3735 - 3748			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
XX RANCH		WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3706 - 3718			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	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			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FRANK DOSS (DUFFER) AMEN OIL LLC JONES, DELTON		32575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #: 1		016944		RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3998 - 4002			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		256790		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4002 - 4008			
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FRANKELL (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BALLARD		32639 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1		088563		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	231	3	2	9	N	2			387
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1			388
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	234	3	1	9	N	1			389
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-			389
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			389
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			389
-----														
DJ & T SERVICES, LLC				221680										
GOSWICK, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2118 -	2132
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PETEX				659782										
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3716 -	3726
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-			376	2	N	-0-			31
04		150 N	89	-0-	-61	-0-			74	2	N	14			45
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-			449	2	N	-0-			45
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-			477	2	N	20			65
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-			507	2	N	-0-			65
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----															
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															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			42
-----															
HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135															
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2		2	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
-----															
G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
ANDERSON PRODUCTION 022922															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030															
03		186 N	177	-0-	-9	-0-			177	2	N	-0-			72
04		180 N	168	-0-	-12	-0-			168	2	N	-0-			72
05		186 N	167	-0-	-19	-0-			167	2	N	-0-			72
06		180 N	145	-0-	-35	-0-			145	2	N	-0-			72
07		186 N	139	-0-	-47	-0-			139	2	N	-0-			72
08		155 N	137	-0-	-18	-0-			137	2	N	-0-			72
-----															
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068															
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-			12	1	N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-			12	1	N	-0-			-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-			13	1	N	-0-			-0-
06		390 N	327	-0-	-63	-0-			10	1	N	-0-			-0-
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-			13	1	N	-0-			-0-
08		403 N	384	-0-	-19	-0-			13	1	N	-0-			-0-
-----															

-----														
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EASTLAND				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994										TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2989 - 2995	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	547	3	N	-0-		-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	3	N	-0-		-0-
05		558 N	550	-0-	-8	-0-	17	1	533	3	N	-0-		-0-
06		540 N	499	-0-	-41	-0-	16	1	483	3	N	-0-		-0-
07		558 N	485	-0-	-73	-0-	15	1	470	3	N	-0-		-0-
08		558 N	538	-0-	-20	-0-	19	1	519	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	
-----														
03		620 N	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-		-0-
04		990 N	345	-0-	-645	-0-	345	3			N	-0-		-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-		-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-		-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-		-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-		-0-
-----														
RED DOVE OIL & GAS, LLC 101257										CNTY: SHACKELFORD				
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981										TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4390 - 4434	
-----														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
GATLIN (CADD0) 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	
-----														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834														
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982										TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3052 - 3060	
-----														
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		-0-
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-		-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
08		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	
-----														
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		361
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		361
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-		361
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		361
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		361
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		361

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834												
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			1
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			1
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			1
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			1
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194				
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			39
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			39
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			39
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			39
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			39
08	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				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEM, NORTHEAST (CADD)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
RJD ENERGY, LLC		714310												
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3960 - 3970				
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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
-----														
GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #: 7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4010 - 4020				
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2			2
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2			4
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2	6	1	-0-
08	DLQ G-10	404	-0-	404	404	402	2	2	9	Y	2			2

GENTRY (CADD)		34424 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118									
GENTRY STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287871		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4230 - 4408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6665 N	2222	-0-	-4443 B	-0-	2127 2	95 9	N	86	109
04		1740 N	1548	-0-	-192 B	-0-	1485 2	63 9	N	57	166
05		2294 N	1683	-0-	-611 B	-0-	1602 2	81 9	N	74	132
06		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2172 2	86 9	N	78	210
07		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	1997 2	76 9	N	69	110
08		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1734 2	50 9	N	45	71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

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	
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-	-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-	-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740	
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-	-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-	-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-	-0-

SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298	
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	-0-
04		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-	-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
08		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-	-0-

SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687		PERF. 3260 - 3266	
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-
04		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-	-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555						CNTY: THROCKMORTON			
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3078 - 3288	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



GILMORE CREEK (BIG SALLINE )		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151398	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 - 3235				
M	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				
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-		-0-				
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-				
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
-----															
COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
-----															
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
-----															
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				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
REO OPERATING LLC		701876		WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031 - 3034
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-				
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-				
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-				
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-				
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-				
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-				
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-				
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-				
-----															
GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN								
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457													
EVANS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2953 - 2959				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GLEN COVE (JENNINGS) REO OPERATING LLC VINCENT, FRED		//CONT.//	35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN		
			701876					
		WELL #:	1 T	RRCID -> 017722	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3231	- 3256
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 2		-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		NO RPT	-0-

  

SOJOURNER DRILLING CORPORATION PAUL			800750	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN		
			620678					
		WELL #:	1	RRCID -> 191839	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 3557	- 3567
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

  

GLEN COVE (SERRATT) OIL, GAS, ETC. LLC BERTRAND, O.C.			35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN		
			620678					
		WELL #:	2	RRCID -> 099135	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 2081	- 2089
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

  

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) REO OPERATING LLC WHITTINGTON "A"			35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
			701876					
		WELL #:	2	RRCID -> 097003	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH 3459	PERF. 3132	- 3140
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

  

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) ARABIE, INC. WHITTINGTON "B"			35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN		
			028678					
		WELL #:	2	RRCID -> 101000	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2838	- 2848
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

  

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC HINDS, CARROLL			190457	ASSOCIATED		CNTY: COLEMAN		
			701876					
		WELL #:	2	RRCID -> 218951	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2937	- 2944
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

-----													
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: COLEMAN				
J.W.S.				427277									
MAY, H. M.		WELL #:		RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2864	- 2910					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
03	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	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019										
-----													
K & W VANPELT COMPANY				448748									
BERTRAND, O. C.		WELL #:		1	RRCID -> 094998	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3165	- 3169				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37	
-----													
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556									
ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2841	- 2845				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92	
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2023 - WELL PLUGGED 08/10/23										
-----													
REO OPERATING LLC				701876									
MAY, D. L.		WELL #:		1	RRCID -> 087229	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2877	- 2986				
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
STEVENS		WELL #:		3	RRCID -> 128744	COMPL. DATE 04/11/2016	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2880	- 2888				
10	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-	
11	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-	
12	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-			-0-	
01	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			-0-	
02	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-			-0-	
03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-	
04	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-	
05	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-			-0-	
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-	
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-	
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876								
STEVENS		WELL #:		2	RRCID ->	177433	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2876 - 2988
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
10		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
11		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351								
BUSSEY		WELL #:		1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
LEWELLING "A"		WELL #:		1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009
03	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956 2		N	-0-		-0-
04	900 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815 2		N	-0-		-0-
05	1054 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877 2		N	-0-		-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932 2		N	-0-		-0-
07	837 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664 2		N	-0-		-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOYD, J. W.				2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548
03	1411 N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411 2		N	-0-		-0-
04	1290 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.				641520								
TOLAND		WELL #:		1	RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3850 - 3865
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOLAND				2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3909 - 3915
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

GORDON RICE (BIG SALINE) 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 VEALE, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385

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
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				18
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				18
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				18
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				18
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				18
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	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

03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-

LIPSON, ROY E. 502753  
 BATEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129228 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

  

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
REYNOLDS		060138		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561		PERF. 3046 - 3053		
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			95
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			95
05	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			95
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			95
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			95
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			95

  

SWAN		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
REYNOLDS		060138		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 3063 - 3073		
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			104
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			104
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			104
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			104
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			104
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			104

  

BROWN		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
REYNOLDS		060138		WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3210		
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			31
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			31
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			31
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			31
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			31
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			31

  

GORMAN, NW. (MISS.)		36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955		
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	628	2	62	9	N	56			151
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	600	2	51	9	N	46			197
05	713 N	669	-0-	-44	-0-	616	2	53	9	N	48	175	1	70
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	580	2	51	9	N	46			116
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	605	2	52	9	N	47			163
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	611	2	55	9	N	50	176	1	37

  

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		36258 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #: 5		RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4432 - 4442		
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
05	806 N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-			-0-
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-			-0-
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-			-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000								
JADE				WELL #: 1	RRCID -> 211870	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4208	-		4212	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693 2	1 9	N	1			63
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			63
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838 2	1 9	N	1			64
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			64
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 2	1 9	N	1			65
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			65
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: PALO PINTO				
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 194337	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4405	-		4413	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
HALSELL ALLAR SURFACE				WELL #: 1	RRCID -> 194406	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 3520	-		3530	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-			-0-
-----												
EL RAN, INC.				250555				CNTY: JACK				
GAULDIN				WELL #: 1	RRCID -> 062431	COMPL. DATE 04/25/1975	TOTAL DEPTH 4254	PERF. N/A				
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/04/2014												
-----												
GLOBAL DRILLING, LLC				310382				CNTY: JACK				
BARNETT, R. S.				WELL #: 1	RRCID -> 074212	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH 4808	PERF. N/A				
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			18
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-			18
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			18
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			18
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				CNTY: JACK				
MCCALL H. E.				WELL #: 1	RRCID -> 069719	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH 4850	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258	250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK							
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880												
KING, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PROCO OPERATING CO., INC.				679595												
COOK, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4466 -	4470		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4343 -	4349		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLAYTON, C. P.				WELL #:	5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357 -	4375		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KEECHI CREEK FARM				WELL #:	1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STONEBRIAR OIL LLC				823774												
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508 -	0		
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-



-----

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

M	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
03		434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-				135
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				135
05		248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-				135
06		270 N	78	-0-	-192	-0-	78	3			N	-0-				135
07		496 N	150	-0-	-346	-0-	150	3			N	-0-				135
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				135

-----

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

M	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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

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
03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-				-0-
04		143 R	143	-0-	-0-	-0-	36	1	107	2	N	-0-				-0-
05		279 #	121	-0-	-158	-0-	37	1	84	2	N	-0-				-0-
06		270 #	140	-0-	-130	-0-	39	1	101	2	N	-0-				-0-
07		279 #	176	-0-	-103	-0-	52	1	124	2	N	-0-				-0-
08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	63	1	128	2	N	-0-				-0-

-----

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

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
03		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	253	1	781	2	N	9				155
04		955 R	955	-0-	-0-	-0-	240	1	714	2	N	1				156
05		848 R	848	-0-	-0-	-0-	258	1	590	2	N	-0-				156
06		738 R	738	-0-	-0-	-0-	207	1	531	2	N	-0-				156
07		682 #	564	-0-	-118	-0-	167	1	397	2	N	-0-				156
08		682 #	422	-0-	-260	-0-	138	1	284	2	N	-0-				156

-----

BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

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
03		589 #	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-				-0-
04		570 #	402	-0-	-168	-0-	402	3			N	-0-				-0-
05		589 #	316	-0-	-273	-0-	316	3			N	-0-				-0-
06		570 #	280	-0-	-290	-0-	280	3			N	-0-				-0-
07		589 #	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-				-0-
08		465 #	NO RPT	-0-	-465	-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

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
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				56
04		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				56
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				56
06		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				56
07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				56
08		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				56

-----													
GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001													
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	1581 #	1006	-0-	-575	-0-	996 2	10 9	N	9	6 8			132
04	1530 #	449	-0-	-1081	-0-	435 2	14 9	N	13	13 8			132
05	1240 #	443	-0-	-797	-0-	443 2		N	-0-				132
06	990 #	597	-0-	-393	-0-	597 2		N	-0-				132
07	992 #	506	-0-	-486	-0-	506 2		N	-0-				132
*08	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-				132

-----													
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													
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
-----													
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

-----													
GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462													
BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184													
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
-----													
03	3100 N	707	-0-	-2393	45373	707 2		N	-0-				375
04	3000 N	372	-0-	-2628	42745	372 2		N	-0-	151 1			224
05	3100 N	747	-0-	-2353	40392	747 2		N	-0-				224
06	3000 N	774	-0-	-2226	38166	774 2		N	-0-				224
07	3100 N	807	-0-	-2293	35873	807 2		N	-0-				224
08	3100 N	770	-0-	-2330	33543	770 2		N	-0-				224

-----													
REO OPERATING LLC 701876													
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958													
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
-----													
12	423 N	58	-0-	-365	-0-	58 2		N	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			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													
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
-----													
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-				-0-
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2		N	-0-				-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54 2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	72 2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-				-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-				-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)			36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC. HART RANCH			500222		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH	5080	PERF. 2880 - 3060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
RHYNE, J.V. MCCLURE			706379		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH	4739	PERF. 2882 - 2940
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GRAFORD, N. (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. MCAVOY, MARTHA			36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
			679595		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4550 - 4459
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
-----											
TRI STATE LEASING CORP.			WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4560 - 4572
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RHYNE, J.V. HALSELL "C"			706379		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH	4670	PERF. 3336 - 3346
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, J. R. "B"			850964		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3263 - 3311
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3	N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580 PERF. 3232 - 3283
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-
-----										
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507						
GAULDIN NE		WELL #:		1	RRCID ->	283916	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167 PERF. 3206 - 3266
03	3028 N	966	-0-	-2062	-0-	966 3		N	-0-	-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-	-0-
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	946 3		N	-0-	-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-	-0-
07	992 N	930	-0-	-62	-0-	930 3		N	-0-	-0-
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-	-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	304	-0-	304	-0-	304 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
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-	-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-	-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-	-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-	-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 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
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	120
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	120
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-	120
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	120
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	120
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	120

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4116 - 4129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	4203 - 4211
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
-----												
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170
03	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1423	2	2 9 N	2			52
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-			52
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2 9 N	2			54
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1239	2	2 9 N	2			56
07	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1300	2	2 9 N	2			58
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2 9 N	2			60
-----												
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	2 5		8
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	3 5		5
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	3 5		2
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	2 5		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
DWORSKY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-			31
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2	N	-0-			31
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			31
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			31
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			31
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			31

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
-----											
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328
03	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	770	-0-	-250	-0-	770	3	N	-0-		-0-
05	1054 N	731	-0-	-323	-0-	731	3	N	-0-		-0-
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3	N	-0-		-0-
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3	N	-0-		-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-
-----											
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		147
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		147
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	149	3	N	2		149
06	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	3	N	-0-		149
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	141	3	N	3		152
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-		152
-----											
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
03	1281 N	703	-0-	-578	-0-	703	3	N	-0-		-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	3	N	-0-		-0-
07	744 N	442	-0-	-302	-0-	242	3	N	182		182
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3	N	-0-		-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3	N	-0-		-0-
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3	N	-0-		-0-
-----											
GRAHM (BIG SALINE)				36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452							
GRAHAM		WELL #:		3	RRCID ->	116656	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3209 - 3215
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
-----											
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452										
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265				
M	O	GAS 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
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
05	620 N	466	-0-	-154	-0-	466 2		N	-0-			-0-
06	540 N	156	-0-	-384	-0-	156 2		N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
-----												
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166				
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
-----												
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373				
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
-----												
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976				
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
-----												
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191				
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
-----												
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350				
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2		N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
-----												
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388				
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5		RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755 PERF. 3170 - 3298	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-		-0-	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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	
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2	N	-0-		-0-	
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-		-0-	
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2	N	-0-		-0-	
-----												
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1		RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033 PERF. 4889 - 4960	
03	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	2	N	-0-		-0-	
04	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2	N	-0-		-0-	
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2	N	-0-		-0-	
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		-0-	
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-	
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-	
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
LANGDON		WELL #:		2		RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747 PERF. 3777 - 5484	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360 PERF. 5793 - 5813	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LUCY UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	228695	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 4026 - 5745	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		47	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	131	3	Y	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-	
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	



GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.// 36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYWIRE		WELL #: 2		RRCID -> 229706		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	109	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	3	N	-0-					-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	373	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	319	1	1577	3	N	-0-					-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	314	1	1627	3	N	-0-					-0-
08	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	330	1	1486	3	N	-0-					-0-
SMELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 235679		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPEED RACER		WELL #: 2D		RRCID -> 239823		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN NUTT		WELL #: 2		RRCID -> 090711		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726								
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					16
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					16
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					16
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					16
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					16
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					16

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655								
TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			8
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			8
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2	N	-0-			8
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			8
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			8
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			8
-----												
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	091589	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 4321 - 4330	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----												
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4442 - 4462	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			24
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			24
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			24
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			24
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			24
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			24
-----												
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 3360 - 3370	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2	N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
-----												
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332	
03	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2	N	-0-			-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2	N	-0-			-0-
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2	N	-0-			-0-
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2	N	-0-			-0-
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2	N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462													
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489 - 5513				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
G & F OIL, INC.				292000					CNTY: HOOD								
TANTON				WELL #:	1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 - 5119				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655					CNTY: HOOD								
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
BASA RESOURCES, INC.				053974													
PARKS, J. W. "A"				WELL #:	112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GRANT SAND (3300)				36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER									
BKV BARNETT, LLC				072504													
NEWBY, H.H.				WELL #:	3	RRCID ->	281484	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4556 - 4751				
03	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180 N	151	-0-	-29	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-

GRANT SAND (3300) //CONT.// 36381 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC 427412												
BURKHALTER A WELL #: 1H RRCID -> 289602 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT	-0-
08	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												
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

  

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	169
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	169
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	169
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	169
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	169
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-

  

GRANT (STRAWN, LOWER) 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159												
03	1164 N	1164	-0-	-0-		-0-	1158	3	6 9	N	5	56
04	1153 N	1153	-0-	-0-		-0-	1153	3		N	-0-	56
05	1204 N	1204	-0-	-0-		-0-	1204	3		N	-0-	56
06	1028 N	1028	-0-	-0-		-0-	1028	3		N	-0-	56
07	1106 N	1106	-0-	-0-		-0-	1106	3		N	-0-	56
08	1095 N	1095	-0-	-0-		-0-	1095	3		N	-0-	56

  

CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580												
03	476 N	476	-0-	-0-		-0-	476	3		N	-0-	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-		-0-	450	3		N	-0-	-0-
05	496 N	479	-0-	-17		-0-	479	3		N	-0-	-0-
06	460 N	460	-0-	-0-		-0-	460	3		N	-0-	-0-
07	465 N	464	-0-	-1		-0-	464	3		N	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-		-0-	510	3		N	-0-	-0-

  

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185												
CARR, J. R. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
OXXN				630579											
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411	-	4440
M	ALLOW CODE	GAS 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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: PARKER							
COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4550	-	4660
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
BENNETT				WELL #:	9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF.	464	-	481
03	14B2 EXT	114	-0-	114	320	114	3			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	107	-0-	107	427	107	3			N	-0-			-0-	
05	540	113	-0-	-427	-0-	113	3			N	-0-			-0-	
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-	
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-	
BENNETT				WELL #:	9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471	-	486
03	14B2 EXT	135	-0-	135	348	135	3			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	127	-0-	127	475	127	3			N	-0-			-0-	
05	609	134	-0-	-475	-0-	134	3			N	-0-			-0-	
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-	
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-	
GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
SAYRE, ED				WELL #:	1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4130	-	4148
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135	
GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782											
BOWMAN, DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	2902	-	2920
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-	
04	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-			-0-	
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-	
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-			-0-	
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-			-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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
GREEN, S. (MISS.)		36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.		054545		WELL #: 1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4534 - 4540			
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-		572 3		40 9	N	36				118
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-		790 3		34 9	N	31				149
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-		810 3		44 9	N	40	171 1			18
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-		769 3		33 9	N	30				48
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-		785 3		37 9	N	34				82
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-		772 3		36 9	N	33				115
GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		WELL #: 1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3652 - 3694			
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 2			N	-0-				-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 2			N	-0-				-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 2			N	-0-				-0-
06	330 N	223	-0-	-107	-0-		223 2			N	-0-				-0-
07	372 N	202	-0-	-170	-0-		202 2			N	-0-				-0-
08	310 N	204	-0-	-106	-0-		204 2			N	-0-				-0-
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018			
03	13 N	11	-0-	-2	-0-		11 2			N	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-				-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-		10 2			N	-0-				-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-		6 2			N	-0-				-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT				-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLARD, JAMES		924326		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462			
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2			N	-0-				-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 2			N	-0-				-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-		140 2			N	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2			N	-0-				-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-		136 2			N	-0-				-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-		135 2			N	-0-				-0-
GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2687 - 2694			
03	124 #	99	-0-	-25	-0-		99 3			Y	-0-				120
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 3			Y	-0-				120
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-		95 3			Y	-0-				120
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92 3			Y	-0-				120
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99 3			Y	-0-				120
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98 3			Y	-0-				120
DUDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799					
03	93 #	85	-0-	-8	-0-		85 3			N	-0-				-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-		81 3			N	-0-				-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-		82 3			N	-0-				-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-		79 3			N	-0-				-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-		85 3			N	-0-				-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-		84 3			N	-0-				-0-

GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
DINO OPERATING LLC		220719													
LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) THOMPSON		792930													
		WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
FURRY PRODUCING COMPANY KING, R. A.		291650													
		WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645							
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY COCHRAN ESTATE		112685													
		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC. SEARS, LANCE		451645													
		WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873							
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				117
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-				117
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-				117
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				117
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				117
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-				117

OIL AND GAS DIVISION

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL		37184 500 879264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
WELL #:		1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22												
H.M.N. (CADD0) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A				
03	3100 N	4178	-0-	1078	1432	4178	2	N	-0-			14
04	3000 N	3318	-0-	318	1750	3318	2	N	-0-			14
05	341	2674	-0-	2333	4083	2674	2	N	-0-			14
06	8171	2209	-0-	-5962	-0-	2209	2	N	-0-			14
07	341	1160	-0-	819	819	1160	2	N	-0-			14
08	341	NO RPT	-0-	-341	478			N	NO RPT			14
H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643				
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL		573657		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810				
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	1138	3	N	-0-			-0-



H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	390 N	364	-0-	-26	-0-		364	3		N	-0-				7
*10	434 N	363	-0-	-71	-0-		363	3		N	-0-				7
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3		N	-0-				7
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	3		N	-0-				7
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	3		N	-0-				7
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	3		N	-0-				7
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	3		N	-0-				7
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3		N	-0-				7
*05	496 N	381	-0-	-115	-0-		381	3		N	-0-				7
*06	540 N	495	-0-	-45	-0-		495	3		N	-0-				7
*07	527 N	479	-0-	-48	-0-		479	3		N	-0-				7
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3		N	-0-				7
-----															
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676			
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-		701	3	4	9	N	4			154
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-		698	3	3	9	N	3			157
*05	729 N	729	-0-	-0-	-0-		727	3	2	9	N	2			159
*06	690 N	492	-0-	-198	-0-		492	3			N	-0-			159
*07	713 N	420	-0-	-293	-0-		420	3			N	-0-			159
08	744 N	390	-0-	-354	-0-		390	3			N	-0-			159
-----															
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828			
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-		363	3	30	9	N	27			127
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-		318	3	32	9	N	29			156
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-		312	3	17	9	N	15			171
*06	360 N	287	-0-	-73	-0-		287	3			N	-0-			171
*07	372 N	281	-0-	-91	-0-		281	3			N	-0-			171
08	341 N	288	-0-	-53	-0-		288	3			N	-0-	36	1	135
-----															
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			
03	3100 N	1061	-0-	-2039	504		1061	3			N	-0-			-0-
04	1503 N	999	-0-	-504	-0-		999	3			N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	3			N	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-		980	3			N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	3			N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869	3			N	-0-			-0-
-----															
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	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			
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3			N	-0-			-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-		299	3			N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	3			N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	3			N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-		286	3			N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. & R. (BEND CONGL) PALO CROSS, LLC ANTHONY		37762 500 637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4580 - 4675					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HAGAMAN (RANGER SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 590 239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3584 - 3600					
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-	
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-			-0-	
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-	
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-			-0-	
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480	
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-	
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2			Y	-0-			-0-	
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			-0-	
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-	
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A			
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-	
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			-0-	
HAGAMAN (3500) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 750 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3498 - 3542					
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-	
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-			-0-	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-	
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			-0-	
REYNOLDS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488			
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			17	
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			17	
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-			17	
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-			17	
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-			17	
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-			17	

HAGAMAN (3500)		//CONT.// 37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
03	04	05	06	07	08						BALANCE
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GO OIL CORP.		311420									
HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390			
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-		157
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		157
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2	N	-0-		157
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		157
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-		157
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		157
-----											
HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
BJB TRANSPORT LLC		072511									
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
NT MINERALS, LLC		615872									
KUPP		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800			
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
-----											
HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		042398									
MURDOCK NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANEVEY (LAKE SAND)		//CONT.// 38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.// 042398		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570					
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
08	3 N NO RPT		-0-	-3	-0-					N	NO RPT				25
-----															
HANEVEY, DON H. OIL INTERESTS INC BOGGS, J.B.		355586		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517					
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				12
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				12
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				12
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				12
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				12
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				12
-----															
WRIGHT & HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				65
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-				65
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				65
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				65
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				65
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				65
-----															
THOMAS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 185455		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A							
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

-----														
HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586														
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			21
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			21
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			21
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			21
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			21
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			21
-----														
WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474														
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396														
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
DJ & T SERVICES, LLC 221680														
PROSPER BEND GAS WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841														
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
-----														
RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818														
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC PARKS S.J. UNIT		39081 500 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3612	-	0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1494	-0-	-1606	4561	1494 3			N	-0-			-0-
04		3000 N	1332	-0-	-1668	2893	1332 3			N	-0-			-0-
05		3100 N	1369	-0-	-1731	1162	1369 3			N	-0-			-0-
06		2466 N	1304	-0-	-1162	-0-	1304 3			N	-0-			-0-
*07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3			N	-0-			-0-
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			N	-0-			-0-
-----														
YOUNG		WELL #:	1	RRCID ->	061025	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	5089	PERF.	3907	-	3913	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RHYNE, J.V. GATLIN		WELL #:	2	RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3810	-	0	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----														
TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3491	-	3499	
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3				N	-0-			31
04	810 N	468	-0-	-342	-0-	468 3				N	-0-			31
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3				N	-0-			31
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3				N	-0-			31
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3				N	-0-			31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
-----														
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BEAN "A"		WELL #:	1 T	RRCID ->	100997	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4350	-	4468	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. CARAWAY, F.E.		WELL #:	1	RRCID ->	130833	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3390	-	3395	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2				N	-0-			121
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2				N	-0-			121
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117 2		2 9		N	-2			123
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2				N	-0-			123
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2				N	-0-			123
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				N	-0-			123

-----														
HARRIET, L. (MISS.)			//CONT.//		39220 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
CHAPPARAL OPERATING CO.			//CONT.//		146225									
CARWAY, F. E.			WELL #:		2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3329 - 3340		
M	O	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
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2	N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2	N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2	N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2	N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2	N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			-0-
-----														
HARRIS (MARBLE FALLS)					39241 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PARKS, RHONE INC.					641520									
HARRIS, ROY L.			WELL #:		2	RRCID ->	123808	COMPL. DATE	03/01/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3775 - 3777		
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-		362	2	N	15			52
04		420 N	412	-0-	-8	-0-		397	2	N	14			66
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-		438	2	N	32			98
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-		394	2	N	15			113
07		434 N	378	-0-	-56	-0-		361	2	N	15			128
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			128
-----														
HARRIS, ROY L.			WELL #:		5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 3743 - 3751		
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		2495	2	N	15			63
04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		2329	2	N	46			109
05		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		2260	2	N	65	170 1		4
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		2039	2	N	12			16
07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-		2174	2	N	20			36
08		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			36
-----														
HART RANCH (CONGL. 4150)					39408 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.					500222									
HART RANCH			WELL #:		8762	RRCID ->	104120	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4144 - 4159		
03		403 N	353	-0-	-50 B	-0-		353	2	N	-0-			-0-
04		420 N	354	-0-	-66 B	-0-		354	2	N	-0-			-0-
05		447 N	447	-0-	-0- B	-0-		367	2	N	73	73 1		-0-
06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-		351	2	N	-0-			-0-
07		372 N	309	-0-	-63 B	-0-		250	2	N	54	54 1		-0-
08		434 N	103	-0-	-331 B	-0-		103	2	N	-0-			-0-
-----														
HART RANCH 874			WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4130 - 4140		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4065				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4065				N	-0-			-0-
05		0 N	197	-0-	197 B	-3868		197	2	N	-0-			-0-
06		0 N	51	-0-	51 B	-3817		51	2	N	-0-			-0-
07		0 N	52	-0-	52 B	-3765		52	2	N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-3765				N	-0-			-0-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.					679595									
LYON -B-			WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4056 - 4134		
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		500222								
HART RANCH 867		WELL #: L 1		RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-	-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
-----										
HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215								
HART RANCH 23		WELL #: 4		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118		
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	23
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	23
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	23
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	Y	-0-	23
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	Y	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
-----										
HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-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		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
HART RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	113531	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1409 - 1468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
-----												
HART RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	117097	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF. 946 - 1110	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HART RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	256671	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2619 - 2627	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1400 - 1522	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
-----												
BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1432 - 1494	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
CHANEY, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 197011		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-		-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
-----											
GREEN, WILEY T.		WELL #: 4		RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597			
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-		-0-
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2	N	-0-		-0-
-----											
GREEN, WILEY T.		WELL #: 1		RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609			
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2	N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		-0-
-----											
CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657			
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-		-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
-----											
GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580			
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-		-0-
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2	N	-0-		-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2	N	-0-		-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2	N	-0-		-0-
-----											
LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864			
HART RANCH		WELL #: 8763									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222												
HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID ->	185354	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	4543 PERF. 3100 - 3108					
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COLLEEN				WELL #: 5		RRCID ->	280323	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	5173 PERF. 2866 - 2936			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				WELL #: 921		RRCID ->	192905	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 2427 - 2500			
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY D				WELL #: 63D		RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				WELL #: 1		RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 2552 - 2604			
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
-----														
STONEBRIAR OIL LLC				WELL #: 1		RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225 PERF. 2748 - 2760			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STONEBRIAR OIL LLC		//CONT.//		823774							
DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830
M	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
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1314 - 1327
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056652	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3470 - 0
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
-----											
HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	115225	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	1487	PERF. 1432 - 1444
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
-----												
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		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2023 - WELL PLUGGED 8/23/2023												
-----												
HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733										
FREYSCHLAG		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WAYWICK		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEROD (LAKE)		//CONT.//		40728 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964										
HOPE		WELL #:		1	RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
08	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				
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2023 - WELL PLUGGED 04/21/23												
HERRING, V.		WELL #:		4	RRCID -> 098508	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 1499	PERF. 1380 - 1382				
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2023 - WELL PLUGGED 04/24/23												
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				
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023 - WELL PLUGGED 04/14/23												
HERRING, V.		WELL #:		3	RRCID -> 101424	COMPL. DATE 08/11/1982	TOTAL DEPTH 1496	PERF. 867 - 869				
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023 - WELL PLUGGED 04/25/23												
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				
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
06	210 N	32	-0-	-178	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)				40871 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.		453142										
CROW		WELL #:		G 1C	RRCID -> 150775	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 4299	PERF. 4178 - 4202				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGH HOPES (MORRIS)											
BRIDWELL OIL CO.		41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
BREWER, FLOYD		092480		WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457	
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
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	104	-0-	-106	-0-	104 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2	Y	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-			-0-
-----											
HILL (LAKE-STORAGE)											
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		388445		WELL #: 1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	290	182 1		695
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	386	549 1		532
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	378	354 1		556
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	213	179 1		590
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	310	347 1		553
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	361	350 1		564
-----											
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT											
		WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT											
		WELL #: 5		RRCID -> 017758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT											
		WELL #: 6		RRCID -> 017759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT											
		WELL #: 8		RRCID -> 017760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3598 - 3640
M	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	017762	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 3546 - 3582
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3650 - 3685
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2023											
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT)		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586 - 3634
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3608 - 3620		
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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3770 PERF. 3589 - 3619		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3612 - 3661		
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4036 PERF. 3602 - 3634		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	4040 PERF. 3620 - 3636		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445													
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3353 - 3371					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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					
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3611 - 3618					
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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					
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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					
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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					
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 44		RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3538 - 3554					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

-----												
HITTSO (CONGL)			41722 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
EL RENO ENERGY, LLC			250571									
HITTSO EARLINE			WELL #: 1		RRCID -> 064411		COMPL. DATE 09/23/1975		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4047 - 4060	
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
-----												
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOWARD (MARBLE FALLS)			42938 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
R & D OPERATING, INC.			685874									
HOWARD, ROY			WELL #: 1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 1482 - 1488	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HOWARD J. BASS (MISS.) COOPER OIL & GAS, LLC FLAT ROCK		42973 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		175118		WELL #: 1		RRCID -> 294751		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4846 - 4856		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 W	8582	-0-	8582	8582	8553	3	29	9	N	26		26	
08	0 W	22819	-0-	22819	31401	22757	2	62	9	N	56		82	
P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		631265		WELL #: 1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 4634 - 4758		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL		43032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		293813		WELL #: 1 T		RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3920 - 3929		
03	DLQ G-10	275	-0-	275	914	275	2			Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	173	-0-	173	1087	173	2			Y	-0-		-0-	
05	1337 N	250	-0-	-1087	-0-	250	2			Y	-0-		-0-	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-		-0-	
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-		-0-	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-		-0-	
HOWELL		WELL #: 5		RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3906 - 3928				
03	6758 X	5230	-0-	-1528	-0-	5228	2	2	9	N	2		85	
04	6390 X	3377	-0-	-3013	-0-	3286	2	91	9	N	83	139 1	29	
05	6603 X	4763	-0-	-1840	-0-	4760	2	3	9	N	3		32	
06	6390 X	5289	-0-	-1101	-0-	5283	2	6	9	N	5		37	
07	6138 X	5062	-0-	-1076	-0-	5062	2			N	-0-		37	
08	5239 X	4864	-0-	-375	-0-	4858	2	6	9	N	5		42	
HRUBETZ (ELLEN) ATLAS OPERATING LLC SYKES, ALBERT "C"		43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
		036587		WELL #: 3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4580 - 4592		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----												
HRUBETZ (GRAY)		43073 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
EARTHBOUND RESOURCES LLC		238742										
JOHNSON, RICHARD		WELL #: 7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
HICKMAN "13"		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608		
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
04	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	2	N	-0-			-0-
05	713 N	488	-0-	-225	-0-	488	2	N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
07	651 N	332	-0-	-319	-0-	332	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
CRESLENN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUDMAN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989		
03	868 N	780	-0-	-88	-0-	780	2	N	-0-			-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARISH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974		
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUMMEL (CADD0)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EVANS, DAVID		255545										
BURK, H. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489		PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761								
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938		
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
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		123
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		123
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		123
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		123
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		123
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206								
LONG		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	73	-0-	73	2171	73 2	N	-0-		204
04	14B DENY	114	-0-	114	2285	114 2	N	-0-		204
05	2454	169	-0-	-2285	-0-	169 2	N	-0-		204
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2	N	-0-		204
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-		204
*08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-		204

CHENOWETH, GROVER		147397		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199		
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-		51
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-		51
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-		51
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-		51
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		51
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 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	O	ALLOW 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
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
-----															
JD OPERATING				427405											
MINCHEW				WELL #:	1	RRCID ->	128033	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3180 - 3210			
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	408	2	12	9	N	11			141
04		420 N	405	-0-	-15	-0-	394	2	11	9	N	10			151
05		434 N	418	-0-	-16	-0-	409	2	9	9	N	8			159
06		420 N	399	-0-	-21	-0-	396	2	3	9	N	3			162
07		434 N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	N	1	129	1	34
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			34
-----															
LEWIS, CLYDELL				WELL #:	1	RRCID ->	128742	COMPL. DATE	10/14/1988	TOTAL DEPTH	3826	PERF. 3176 - 3212			
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2023 - WELL PLUGGED 07/27/23															
-----															
PETEX				659782											
COMPTON				WELL #:	2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3364 - 3450			
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			5
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			5
05		806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-			5
06		780 N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-			5
07		806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-			5
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----															
COMPTON				WELL #:	3	RRCID ->	017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3358			
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.// 659782										
COMPTON, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560		
M	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
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			10
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			10
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			10
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			10
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----												
WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470		
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967				TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584		
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967				TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3377 - 3540		
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			19
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			19
05	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2		N	-0-			19
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			19
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1386 2	15 9	N	14			33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----												
ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971				TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 0		
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			72
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			72
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			72
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			72
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
-----												
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973				TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A		
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			21
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			21
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			21
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			21
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
-----												
WILD		WELL #: 12		RRCID -> 059369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505		
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			9
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	202 2		N	-0-			9
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			9
06	270 N	169	-0-	-101	-0-	169 2		N	-0-			9
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		N	-0-			9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		//CONT.//		659782											
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3533 - 3540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
IBEX, EAST (CADDO LIME)				44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
ELLIOTT		WELL #:		3	RRCID ->	121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3368 - 3450				
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	649	2	18	9	N	16	82	1		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	386	3	17	9	N	15				15
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	N	3				18
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	726	3	3	9	N	3				21
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	N	3				24
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-				24
PETEX				659782											
WILD		WELL #:		8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3419 - 3445				
03	3100 N	661	-0-	-2439	158	661	2			N	-0-				10
04	960 N	774	-0-	-186	-0-	774	2			N	-0-				10
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-				10
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				10
07	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-				10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506 - 3522				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITT OIL & GAS, INC.				921150											
ELLIOTT		WELL #:		1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 3380 - 3470				
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-				-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-				-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-				-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-				-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-				-0-
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-				-0-
IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782											
COMPTON, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	017796	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4308	PERF. 3998 - 4006				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS)		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324													
MUSSELMAN 25B		WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
IBEX, SW (CONGL. LOWER)		44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
MUSSELMAN, J. E., SR.		WELL #: 1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030					
03	992 N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-				-0-
04	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-				-0-
05	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-				-0-
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-				-0-
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
03	1240 #	1028	-0-	-212	-0-	1028	3			N	-0-				-0-
04	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
05	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-				-0-
06	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
07	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-				-0-
08	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-				-0-
ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980					
03	899 #	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-				-0-
04	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-				-0-
05	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-				-0-
06	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-				-0-
07	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-				-0-
08	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-				-0-
ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042					
03	1457 #	1189	-0-	-268	-0-	1189	3			N	-0-				-0-
04	1410 #	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			N	-0-				-0-
05	1457 #	1313	-0-	-144	-0-	1313	3			N	-0-				-0-
06	1410 #	1239	-0-	-171	-0-	1239	3			N	-0-				-0-
07	1333 #	1252	-0-	-81	-0-	1252	3			N	-0-				-0-
08	1302 #	1246	-0-	-56	-0-	1246	3			N	-0-				-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741						CNTY: STEPHENS							
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124					
03	651 #	444	-0-	-207	-0-	444	2			N	-0-				32
04	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				32
05	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				32
06	630 #	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-				32
07	651 #	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-				32
08	651 #	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-				32

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
GOGGAN		WELL #:		2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188 - 4200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			5
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			5
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			5
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			5
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			5
08	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			5
-----													
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
08	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	
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7302													
03	3100 N	1948	-0-	-1152 B	6150	1948	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2016	-0-	-984 B	5166	2016	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2021	-0-	-1079 B	4087	2021	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1987	-0-	-1013 B	3074	1987	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2006	-0-	-1094 B	1980	2006	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	1991	-0-	-1109 B	871	1991	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 871													

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//	44281 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//	213703												
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:	3	RRCID -> 222997	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 3968	-	3971					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-	
04		390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-	
05		400 N	400	-0-	-0 B	-0-	400	3		N	-0-			-0-	
06		384 N	384	-0-	-0 B	-0-	384	3		N	-0-			-0-	
07		403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----															
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:	5	RRCID -> 225903	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 4054	-	4064					
-----															
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		146 N	146	-0-	-0 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-	
04		193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
05		203 N	203	-0-	-0 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
06		193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
07		189 N	189	-0-	-0 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
08		147 N	147	-0-	-0 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----															
ILES, G. H. "B"		WELL #:	7	RRCID -> 255380	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4026	-	4033					
-----															
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 648														
03		1176 N	528	-0-	-648 B	-0-	528	3		N	-0-			-0-	
04		720 N	654	-0-	-66 B	-0-	654	3		N	-0-			-0-	
05		691 N	691	-0-	-0 B	-0-	691	3		N	-0-			-0-	
06		660 N	660	-0-	-0 B	-0-	660	3		N	-0-			-0-	
07		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-	
08		682 N	534	-0-	-148 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----															
G. H. ILES 'C'		WELL #:	1	RRCID -> 272377	COMPL. DATE 02/04/2014	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4021	-	4048					
-----															
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 79														
03		680 N	601	-0-	-79 B	-0-	582	3	19	9	N	17	52	1	20
04		600 N	594	-0-	-6 B	-0-	580	3	14	9	N	13			33
05		618 N	618	-0-	-0 B	-0-	601	3	17	9	N	15			48
06		580 N	580	-0-	-0 B	-0-	565	3	15	9	N	14			62
07		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	570	3	15	9	N	14	55	1	21
08		620 N	543	-0-	-77 B	-0-	532	3	11	9	N	10			31
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----															
G. H. ILES 'C'		WELL #:	2	RRCID -> 273805	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4080	-	4090					
-----															
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 217														
03		806 N	589	-0-	-217 B	-0-	546	3	43	9	N	39			142
04		600 N	596	-0-	-4 B	-0-	550	3	46	9	N	42			184
05		651 N	620	-0-	-31 B	-0-	576	3	44	9	N	40	173	1	51
06		597 N	597	-0-	-0 B	-0-	556	3	41	9	N	37			88
07		620 N	598	-0-	-22 B	-0-	570	3	28	9	N	25			113
08		620 N	598	-0-	-22 B	-0-	561	3	37	9	N	34			147
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

-----  
 ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 ILES, G. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 282555 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		2004								
03		2709 N	705	-0-	-2004 B	-0-	698 3	7 9	N	6		126
04		1080 N	706	-0-	-374 B	-0-	698 3	8 9	N	7		133
05		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	752 3	9 9	N	8	109 1	32
06		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	915 3	4 9	N	4		36
07		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1043 3	2 9	N	2		38
08		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1013 3	18 9	N	16		54
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

-----  
 ILES, G. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 282556 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	562 3	40 9	N	36	87 1	41
04		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	649 3	37 9	N	34		75
05		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	680 3	40 9	N	36	31 1	80
06		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	613 3	61 9	N	55	85 1	50
07		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	566 3	30 9	N	27		77
08		558 N	522	-0-	-36 B	-0-	497 3	25 9	N	23		100
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

-----  
 ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		4827								
03		3100 N	1382	-0-	-1718 B	3109	1342 3	40 9	N	36	87 1	41
04		3000 N	1398	-0-	-1602 B	1507	1361 3	37 9	N	34		75
05		2968 N	1461	-0-	-1507 B	-0-	1420 3	41 9	N	37	31 1	81
06		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1402 3	61 9	N	55	85 1	51
07		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1434 3	29 9	N	26		77
08		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1445 3	25 9	N	23		100
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

-----  
 INDIANOLA (MARBLE FALLS) 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284  
 STERLING WELL #: 1 RRCID -> 227164 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 IONA HICKEY (CONGLOMERATE) 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----															
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988															
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020															
03		186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
J-TEC OPERATING, LLC 427739															
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886															
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-



IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KOKOMO ENERGY, INC.				474070							
MOUNTAIN TOP				WELL #: 8	RRCID -> 149389	COMPL. DATE 04/12/1999	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 4002	- 4006		
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
THOMPSON 40				WELL #: 1	RRCID -> 265244	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4024	- 4032		
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	271 2	4 9	N	4		61
04	330 N	259	-0-	-71	-0-	259 2		N	-0-		61
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		61
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		61
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		61
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		61
-----											
THOMPSON 40				WELL #: 2	RRCID -> 267568	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4001	- 4010		
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-		-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON B				WELL #: 1	RRCID -> 269382	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 4012	- 4026		
03	1016 N	721	-0-	-295	-0-	721 2		N	-0-		44
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	564 2		N	-0-		44
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		N	-0-		44
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 2		N	-0-		44
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		44
08	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 2		N	-0-		44
-----											
THOMPSON '40'				WELL #: 5	RRCID -> 272905	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3944	- 3956		
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-		-0-
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2		N	-0-		-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON C				WELL #: 1	RRCID -> 273562	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3966	- 3976		
03	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	3076 2		N	-0-		-0-
04	3120 X	2896	-0-	-224	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
05	3193 X	2871	-0-	-322	-0-	2871 2		N	-0-		-0-
06	3030 X	2689	-0-	-341	-0-	2689 2		N	-0-		-0-
07	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	2765 2		N	-0-		-0-
08	3069 X	2702	-0-	-367	-0-	2702 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262											
GALE 39		WELL #:		1		RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868	-	3876
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
J.R. COODY 'A'		WELL #:		10		RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3710	-	3718
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
TRACER OPERATING, INC.				863965											
COODY 40		WELL #:		1		RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4022	-	4028
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
IRSFIELD (CONGL)				44774	300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
JIANT-HINKSON		WELL #:		1		RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3762	-	3819
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403											
IRSFELD ET AL		WELL #:		1		RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF.	3650	-	3658
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ISENHOWER (DUFFER)				44820	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.				651162											
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:		3		RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF.	3786	-	3800
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324												
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2147 - 2165				
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	50	1	360	3	N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	N	-0-			-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	43	1	335	3	N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	40	1	322	3	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4239 - 4254				
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1	3	Y	-0-		1
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		1
05	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1	3	Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		1
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-		1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4355 - 4370				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	966	1	493	3	Y	-0-		10
04	1270 N	1270	-0-	-0-	B	-0-	791	1	479	3	Y	-0-		10
05	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	997	1	464	3	Y	-0-		10
06	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	494	1	326	3	Y	-0-		10
07	1600 N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1183	1	417	3	Y	-0-		10
08	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			Y	-0-		10
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ITTTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
AIRPORT		WELL #:		1 T	RRCID ->	102605	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4389 - 4394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4368 - 4387	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	859	1	438	3	Y	-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-	706	1	429	3	Y	-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	904	1	423	3	Y	-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	692	1	457	3	Y	-0-
07	1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1326	1	467	3	Y	-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4294 - 4308	
03	14B2 EXT	25	-0-	25		25	2		N	-0-		147
04	14B2 EXT	83	-0-	83		108	2		N	-0-		147
05	93	7	-0-	-86		22	7	2	N	-0-		147
06	22 R	-0-	-0-	-22		-0-			N	-0-		147
07	93 N	-0-	-0-	-93		-0-			N	-0-		147
08	7 N	NO RPT	-0-	-7		-0-			N	NO RPT		147
-----												
IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4068 - 4073	
03	2015 N	1837	-0-	-178		-0-	1837	2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1558	-0-	-32		-0-	1558	2	N	-0-		-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-		-0-	1552	2	N	-0-		-0-
06	1770 N	1689	-0-	-81		-0-	1689	2	N	-0-		-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-		-0-	1814	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3990 - 4020	
03	12907	12886	-0-	-21		-0-	12886	2	N	-0-		-0-
04	12450	12474	-0-	24		24	12474	2	N	-0-		-0-
05	12865	13268	-0-	403		427	13268	2	N	-0-		-0-
06	12450	12043	-0-	-407		20	12043	2	N	-0-		-0-
07	12865	12662	-0-	-203		-0-	12662	2	N	-0-		-0-
08	12865	NO RPT	-0-	-12865		-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
IVAN (MARBLE FALLS) 44838 600 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
FORD, WILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 283074 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4017 - 4041												
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
-----												
03		1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		68
04		1050 #	1044	-0-	-6	-0-	974 2	70 9	N	64		132
05		1085 #	1003	-0-	-82	-0-	993 2	10 9	N	9	103 1	38
06		1080 #	958	-0-	-122	-0-	958 2		N	-0-		38
07		1116 #	1029	-0-	-87	-0-	1029 2		N	-0-		38
08		1116 # NO RPT		-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		38
-----												
WALKER "1050" WELL #: 1 RRCID -> 292263 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3795 - 3796												
03		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		11
04		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		11
05		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		11
06		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		11
*07		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		11
08		372 # NO RPT		-0-	-372	-0-			N	NO RPT		11
-----												
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												
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	564 2	12 9	N	11		184
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	954 2	11 9	N	10		194
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	967 2	14 9	N	13		207
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	780 2	11 9	N	10		217
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	830 2	14 9	N	13		230
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230
-----												
MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045												
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		-0-
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170												
03		1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1215 2		N	-0-		19
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		19
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		19
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		19
07		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 2		N	-0-		19
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
-----												
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186												
03		961 N	364	-0-	-597	-0-	364 2		N	-0-		-0-
04		690 N	295	-0-	-395	-0-	295 2		N	-0-		-0-
05		775 N	343	-0-	-432	-0-	343 2		N	-0-		-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1327	2	29 9	N	26	107 1	32
04	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1301	2	29 9	N	26		58
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1367	2	29 9	N	26		84
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14 9	N	13		97
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1364	2	42 9	N	38		135
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060				
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		55
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		55
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	767	2	65 9	N	59	73 1	41
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2		N	-0-		41
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2		N	-0-		41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110				
03	3100 N	3547	-0-	447	447	3547	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3107	-0-	107	554	3107	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	4128	-0-	1028	1582	4128	2		N	-0-		-0-
06	6078 X	4496	-0-	-1582	-0-	4496	2		N	-0-		-0-
07	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT		-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										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)  
TRACER OPERATING, INC.  
MILLION

44924 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
863965  
WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BONNIE

WELL #: 1 RRCID -> 272376 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508

03	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	1744	-0-	-806	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	1309	-0-	-1241	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

BONNIE

WELL #: 1 A RRCID -> 285363 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564

03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	2	3	9	N	3					34
04	3000 N	3582	-0-	582	582	3581	2	1	9	N	1					35
05	3100 N	3402	-0-	302	884	3402	2			N	-0-					35
06	3000 N	3640	-0-	640	1524	3640	2			N	-0-					35
07	5422 X	3898	-0-	-1524	-0-	3898	2			N	-0-					35
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					35

J.J.O. (4450 CONGL.)  
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.  
GALLAGHER

45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
709694  
WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

JMJ (MARBLE FALLS)  
EASTLAND OPERATING, L.L.C.  
SNEED

45100 500 ASSOCIATED 49B  
239726  
WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.  
PENCE

709694  
WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: NOLAN							
HARRISON, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	110896	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3412 - 3424	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARRISON, B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	110897	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2445 - 3460	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.				451645										
MCLAUGHLIN				WELL #:	5	RRCID ->	114305	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5625 - 5835	
03	837 #	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-			-0-
04	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-
05	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
06	750 #	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-			-0-
07	899 #	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-			-0-
08	899 #	764	-0-	-135	-0-	764	3			N	-0-			-0-
-----														
MCLAUGHLIN				WELL #:	9	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 - 5876	
03	585 R	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	N	1			85
04	979 R	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	N	1			86
05	867 R	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	N	1			87
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1			88
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			88
*08	541 R	541	-0-	-0-	-0-	539	3	2	9	N	2			90
-----														
MCLAUGHLIN				WELL #:	12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992	
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-			188
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			188
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			188
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-			188
07	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-			188
08	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-			188



JMM (CANYON,UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 MOSAIC TEXAS LLC 589983  
 JAMESON,JAHEW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050

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
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

JMM (CANYON REEF) 45110 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 295323 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J M M, SOUTH (COOK) 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN  
 ENRICH OIL CORPORATION 253100  
 FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/07/2021

VANCO OIL & GAS CORP. 881484  
 MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	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

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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	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

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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	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 #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
08	H15 VIOL	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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
08	H15 VIOL	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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
-----												
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		45210 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
CK5 SERVICES LLC		100898										
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438 - 2458
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 CK5 SERVICES LLC //CONT.// 100898  
 PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 #		23	-0-	-8		23 2	Y	-0-			-0-
04	30 #		-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
05	31 #		-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
06	30 #		-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT		-0-	-31			Y	NO RPT			-0-
08	31 #	NO RPT		-0-	-31			Y	NO RPT			-0-

D.N.I. 221589  
 PHILLIPS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	P&A COND	NO RPT		-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

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTEX LLC 628115  
 STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2023 - WELL PLUGGED 8/19/2023

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. T. RANCH (DUFFER) 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 CHOATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 100364 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3905 - 3908

03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					20
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					20
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					20
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					20
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					20

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					57
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					57
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					57
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					57
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					57
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					57

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	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

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	540 N	302	-0-	-238	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	527 N	237	-0-	-290	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
RHODES RANCH				WELL #: 114	RRCID -> 072485	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH 4405	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO						
MCMURREY, M. H. -D-				WELL #: 17D	RRCID -> 073065	COMPL. DATE 08/05/1977	TOTAL DEPTH 4425	PERF. N/A						
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			62
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			62
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			62
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			62
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			62
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-			62
-----														
MCMURREY, M.H. "D"				WELL #: 77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 4325 - 4332						
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 1502	RRCID -> 267903	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 4340 - 4344						
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			23
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			23
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			23
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			23
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			23
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			23
-----														
PARKS, RHONE INC.				641520				CNTY: PALO PINTO						
JORDAN, TOM -B-				WELL #: 1	RRCID -> 096647	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 4155 - 4164						
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
06	570 N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	413	-0-	-610	-0-	413	2			N	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629				CNTY: PALO PINTO						
MATHIS				WELL #: 1 T	RRCID -> 099420	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 3976 - 3981						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ANACONDA				WELL #:	1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4038 - 4042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 X	223	-0-	-583	-0-	223 3			N	-0-			21
04	720 X	146	-0-	-574	-0-	146 3			N	-0-			21
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-			21
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3			N	-0-			21
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3			N	-0-			21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
-----													
RHODES RANCH				WELL #:	3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4120 - 4127
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
XPLORE OPERATING, LLC				WELL #:	946023	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF.	2046 - 2140
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308				CNTY: PALO PINTO					
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2029 - 2044
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182	- 2200			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407	- 0			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	- 2428			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PADGETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	- 2426			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	- 2228			
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			-0-
08	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			
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
08	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 PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629  
 PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

M	ALLOW 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
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	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

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
08	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

03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	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

03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645  
 PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, KELLY		929355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES		
FRAZIER		WELL #: 1		RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)		45279 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
HOOKER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 183901		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
COPELAND RANCH 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860		
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		-0-
08	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 2	N	-0-		-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
GRAHAM HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554		
03	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
04	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
05	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
*08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546		
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
*08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-

JACKSON (STRAWN)		//CONT.// 45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.// 715500		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610	
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
03	217 #	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-			-0-
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
05	217 #	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-			-0-
06	210 #	191	-0-	-19	-0-	191 2	N	-0-			-0-
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	202 2	N	-0-			-0-
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	188 2	N	-0-			-0-
-----											
GRAHAM		WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608			
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-			-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-			-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-			-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-			-0-
-----											
JANELLEN (CADD)		45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		227570		ASSOCIATED		RICHARDSON		CNTY: BROWN			
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230			
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
-----											
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005											

JANELLEN (CADDO) MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		//CONT.//	45694 200 570410	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN		
WELL #:		RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013								
PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.			660810					
WELL #:		1	RRCID ->	017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1171 - 1200
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
DAVIS, W. B.			WELL #:	4	RRCID ->	017821	COMPL. DATE	10/24/1954 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1162 - 1167
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
J. L. MORRIS			WELL #:	1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BENNIE, TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BENNIE, TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MILLER, ALVIN L.		567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 1		RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 6		RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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 GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	3	-0-	-0-	3	3	3	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	2	-0-	-0-	2	5	2	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	2	-0-	-0-	2	7	2	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	7			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	7			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		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
JAYMA RHEA (MISS.)				45967 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX				659782										
MATTHEWS "20"		WELL #:		1	RRCID ->	165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4301 - 4401		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			84
04	3000 N	5767	-0-	-0-	2767	2767	5721	2	46	9	N	42		126
05	3100 N	10294	-0-	-0-	7194	9961	10241	2	53	9	N	48		174
06	3000 N	9482	-0-	-0-	6482	16443	9462	2	20	9	N	18		192
07	248	7224	-0-	-0-	6976	23419	7221	2	3	9	N	3		195
08	248	NO RPT	-0-	-0-	-248	23171					N	NO RPT		195

JENNIE FAYE (DUFFER) D.J. & T. ENERGY LUTER RANCH		46170 300 196227		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
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 (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-

JENNIFER (DUFFER) BUSTAMANTE RESOURCES LLC MOORE JOHNSTON		46176 300 112682		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1		RRCID -> 261284		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			56
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

JERALD CECIL (CADD) EXLCO, INC. BOYD, G. G. "B"		46244 500 256985		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
WELL #:		1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) BACON ENERGY GRAY, L. Z.		46308 900 042398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JETT (DUFFER) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		46320 400 058851		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WELL #:		2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150					
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC. QUAIL HOLLOW		302025											
WELL #:		2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320		PERF. N/A			
03	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
08	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
-----												
HARALSON, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4088 - 4103		
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			13
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			13
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			13
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			13
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			13
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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		
03	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2	N	-0-			43
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			43
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			43
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			43
07	465 N	174	-0-	-291	-0-	174	2	N	-0-			43
08	465 N	177	-0-	-288	-0-	177	2	N	-0-			43
-----												
JIM NED		46465 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
RHYNE, J.V.		706379										
CUMMINGS		WELL #: 1		RRCID -> 151679		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4070		PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JIM NED (MORRIS)		46465 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
RHYNE, J.V.		706379										
RICHEY, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 109855		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3450 - 3460		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)		46650 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CARR, TIMOTHY CHARLES		135095										
CARR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121747		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1190 - 1200		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)		46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC		100587											
MCKEICHAN, WILL		WELL #: 2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334			
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
JOHN DEAN (CONGL. 4000)		46845 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
MCCLURE, J.D.		WELL #: 1		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4008 - 4024			
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-			
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-			
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-	-0-			
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2	N	-0-	-0-			
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2	N	-0-	-0-			
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2	N	-0-	-0-			
JOHN K. (GRAY)		46875 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
3 S PRODUCTION, INC.		953796											
SEALY-SMITH "121"		WELL #: 1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560			
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	253	3	9	9	N	8	106	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N			5	111	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N			2	113	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N			3	116	
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	178	3	7	9	N	6	122	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			5	127	
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	
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N			-0-	-0-	
04	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2	N			-0-	-0-	
05	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2	N			-0-	-0-	
06	180 #	90	-0-	-90	-0-	90	2	N			-0-	-0-	
07	186 #	5	-0-	-181	-0-	5	2	N			-0-	-0-	
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N			NO RPT	-0-	
JOHNSON BEND (BEND CONGL.)		47012 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.		053974											
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 184507		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 3990 - 3996			
03	1200 N	518	-0-	-682	-0-	518	2	Y			-0-	10	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y			-0-	10	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y			-0-	10	
06	510 N	233	-0-	-277	-0-	233	2	Y			-0-	10	
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y			-0-	10	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	Y			-0-	10	
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 3966 - 4055			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	8	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	8	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	8	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	8	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	8	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	8	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013



JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)										47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HUNTER ENERGY, INC.										418929													
RIEBE, ANGELINA										WELL #:		2 A		RRCID -> 143126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3694 - 3710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE						
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										03/21/2023		-		WELL PLUGGED		03/21/23							
RIEBE, ANGELINA										WELL #:		1		RRCID -> 144530		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3760 - 3805	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT					53						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT					53						
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT					53						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT					53						
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT					53						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT					53						
PLUGGED AND ABANDONED										03/28/2023		-		WELL PLUGGED		03/28/23							
LANGFORD "C"										WELL #:		2		RRCID -> 218837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3685 - 3694	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										05/16/2023		-		WELL PLUGGED		05-15-23							
LANGFORD "C"										WELL #:		4		RRCID -> 218838		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3689 - 3697	
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-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										06/05/2023		-		WELL PLUGGED		06/05/23							
LANGFORD "C"										WELL #:		7		RRCID -> 218840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3668 - 3677	
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-						
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										05/24/2023		-		WELL PLUGGED		5/24/2023							
LANGFORD "C"										WELL #:		8		RRCID -> 218841		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3664 - 3669	
03	H15	VIOL	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										04/05/2023		-		WELL PLUGGED		04/05/23							
RIEBE, ANGELINA										WELL #:		3 A		RRCID -> 218842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3864 - 3870	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-						
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										04/12/2023		-		WELL PLUGGED		04/12/23							
JONES COUNTY REGULAR (GAS)										47113 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750													
HODO										WELL #:		1		RRCID -> 267249		COMPL. DATE		03/12/2012		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 3970 - 4370	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69						

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)		1533		47222 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251										
WHITTENBURG J				WELL #: 1	RRCID -> 275744	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4176	-	4188		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	1552	-0-	1552	5024	1552 3	N	-0-			102
04	14B	DENY	1535	-0-	1535	6559	1535 3	N	-0-			102
05		1500	1500	-0-	-0-	6559	1500 3	N	-0-			102
06		1500	1203	-0-	-297	6262	1203 3	N	-0-			102
07		3100 N	1273	-0-	-1827	4435	1273 3	N	-0-			102
*08		3100 N	354	-0-	-2746	1689	354 3	N	-0-			102

JONISUE BOWDEN (CANYON)		1533		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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23												

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		1533		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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT				WELL #: 6	RRCID -> 211318	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 3341	PERF. 3128	-	3200		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28

JOSH THOMPSON (CONGL.)		1533		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		
03	14B2	EXT	53	-0-	53	4547	53 3	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	54	-0-	54	4601	54 3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-

THOMPSON JOSH				WELL #: 4 C	RRCID -> 061110	COMPL. DATE 02/01/1975	TOTAL DEPTH 4584	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	10	-0-	10	370	10 3	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	10	-0-	10	380	10 3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
JOSH THOMPSON (CONGL.)		//CONT.//		47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598							
THOMPSON, JOSH		WELL #:		5	RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 4344 - 4369
03	14B2 EXT	54	-0-	54	4572	54	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	54	-0-	54	4626	54	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626			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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5010			N	NO RPT		-0-
-----											
JOSHUA (CONGL)				47326 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733							
HALEY-HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	100490	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3589 - 3599
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOWRANCE INC.				511345							
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3366 - 3373
03	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-		-0-
04	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-		-0-
05	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-		-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
-----											
HUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF. 3591 - 3599
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-		-0-
04	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-		-0-
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
-----											
PLACE OIL AND GAS CO.				667700							
CARROLL, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3606 - 3212
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
04	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

JUDY (CADD)		47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
SALTY LIME ENERGY, LLC		744508											
MATTHEWS 70		WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625					
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

KAY (CADD)		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 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863					
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-

KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.		054545											
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702					
M	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
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			70
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			70
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			70
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			70
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			70
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		659782											
DELAFOSSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A					
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
03	403 N	185	-0-	-218	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	360 N	137	-0-	-223	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEECHI CREEK (2100)  
GLOBAL DRILLING, LLC  
JAGGERS, T.L.

48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
310382  
WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.  
COLLEEN

500222  
WELL #: 4 RRCID -> 292301 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 2056 - 2064

03	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

KEES (ELLENBURGER)  
TRACER OPERATING, INC.  
SANDERS 5-44

48465 080 ASSOCIATED ONE WELL  
863965  
WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

KELLY (STRAWN)  
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC  
COODY, J.R. "A"

48555 777 ASSOCIATED CAPACITY  
822615  
WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COODY, J.R. "A"

WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

KELSAY (STRAWN)  
OXXN  
ANCELIN, D.

48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
630579  
WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 04/20/23										
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
KESSLER (3980)		49095	650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER	
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	105180	COMPL. DATE	04/19/1983	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3723 - 3757
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
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
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	23 1	48 2	N	-0-	-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	24 1	49 2	N	-0-	-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	25 1	56 2	N	-0-	-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	24 1	47 2	N	-0-	-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	24 1	42 2	N	-0-	-0-
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	25 1	40 2	N	-0-	-0-
HALSELL "B"										
		WELL #:	8 B	RRCID ->	218175	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	4582	PERF. 4376 - 4380
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	10 1	19 2	N	-0-	-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	10 1	19 2	N	-0-	-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	10 1	22 2	N	-0-	-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	9 1	19 2	N	-0-	-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	10 1	17 2	N	-0-	-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	9 1	16 2	N	-0-	-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK		49171 500 191534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 089135	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1770	-	1784			
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	N	-0-			-0-
KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 100 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 1	RRCID -> 111770	COMPL. DATE 01/05/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3749	-	3754			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 300 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 2	RRCID -> 112309	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 4119	PERF. 3995	-	4095			
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			1
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3	N	-0-			1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			1
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3	N	-0-			1
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			1
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-			1
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2	RRCID -> 127494	COMPL. DATE 05/16/1988	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3929	-	3939			
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	143 3	57 9 N	52			194
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	133 3	42 9 N	38	168 1		64
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	120 3	64 9 N	58			122
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	140 3	59 9 N	54			176
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	144 3	28 9 N	25	166 1		35
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	133 3	52 9 N	47			82
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) J-TEC PRODUCTION, LLC B.R.A.		49295 200 427406	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 6	RRCID -> 128115	COMPL. DATE 07/09/1988	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3685	-	3700			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
B.R.A.		WELL #: 3	RRCID -> 128865	COMPL. DATE 03/29/1988	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3624	-	3631			
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-			-0-
*08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
B.R.A.		WELL #:		1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	3834 - 3840		
M	ALLOW 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
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
-----														
BRAZOS-FISH		WELL #:		1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3766 - 3793		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TINDALL III		WELL #:		4	RRCID ->	141951	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3610 - 3626		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3591 - 3625		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3594 - 3599		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
HARRIS, MAGGIE		WELL #: 7		RRCID -> 192984		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 4252 - 4272				
M	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
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ABX OIL & GAS, INC.		003646												
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137		PERF. 2366 - 2394				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	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				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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				
03	661 N	558	-0-	-103	-0-	558	3	N	-0-					-0-
04	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	3	N	-0-					-0-
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3	N	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	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				
03	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2	N	-0-					76
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-					76
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2	N	-0-					76
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-					76
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-					76
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					76

SO OPERATING COMPANY		800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
CARR, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023														

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281  
 RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
06	240 N	68	-0-	-172	-0-	68 3		N	-0-		-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110 3		N	-0-		-0-
08	248 N	73	-0-	-175	-0-	73 3		N	-0-		-0-

WHITLEY, RAYMOND 920489  
 WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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

03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-		-0-
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-		-0-
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-		-0-
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
08	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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT		10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT		10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT		10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT		10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT		10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT		10

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

03	310 N	296	-0-	-14	-0-	276 3	20 9	N	18		27
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	291 3	9 9	N	8		35
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	298 3	12 9	N	11		46
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	297 3	13 9	N	12		58
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	309 3	13 9	N	12		70
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	299 3	10 9	N	9		79

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4057 - 4068		
M	O	GAS 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
03	1159 N	684	-0-	-475	-0-	684	3	N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3	N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100		
03	1079 N	646	-0-	-433	-0-	646	3	N	-0-			-0-
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3	N	-0-			-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099		
03	2469 N	894	-0-	-1575	-0-	894	3	N	-0-			-0-
04	870 N	762	-0-	-108	-0-	762	3	N	-0-			-0-
05	899 N	682	-0-	-217	-0-	682	3	N	-0-			-0-
06	870 N	752	-0-	-118	-0-	752	3	N	-0-			-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088		
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
05	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOKOMA, EAST (MISS)		50098 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		697026										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 146047		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3248 - 3260		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		50101 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138									
SHOOK		WELL #: 4		RRCID -> 281587		COMPL. DATE 06/02/2015		TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
KOKOMO ENERGY, INC.		474070									
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287			
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2	N	-0-	-0-	
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	N	-0-	-0-	
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-	-0-	
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-	-0-	
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	N	-0-	-0-	
*08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-	-0-	
-----											
FINIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482			
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	54	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	54	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-	54	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	54	
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	54	
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	54	
-----											
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355									
MADELLE		WELL #: 2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874			
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	
05	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	2	N	-0-	-0-	
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KOKOMO CADDO (DUFFER)		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		474070									
JOINER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 198972		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
W.D. BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250			
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	45	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	45	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-	45	
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-	45	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	45	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	45	

KOKOMO CADDO (DUFFER) KOKOMO ENERGY, INC. MARTHA		//CONT.// //CONT.//	50101 080 474070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
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
-----												
KOKOMO CADDO (DUFFER) KOKOMO ENERGY, INC. MARTHA		//CONT.// //CONT.//	50101 080 474070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			179
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 2	2 9	N	2			181
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			181
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	2 9	N	2			183
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	155 1		28
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			28
-----												
CRAIGHEAD		WELL #:	5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356	
03	1666 N	779	-0-	-887	-0-	779 2		N	-0-			53
04	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107 2		N	-0-			53
05	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087 2		N	-0-			53
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			53
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			53
*08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			53
-----												
KRAMER (CONGL.) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC CABOT-KRAMER			50259 050 448761	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
-----												
HENDRICKS		WELL #:	1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852	
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
-----												
HENDRICKS		WELL #:	2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
-----												
HENDRICKS		WELL #:	3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM 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															
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2			N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802															
03	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2			N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-		42	2			N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-		31	2			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-			-0-
KROC (BRENEKE SAND) 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN															
CXL ENERGY LLC 195770															
WATSON, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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															
03	310 N	288	-0-	-22	-0-		288	2			N	-0-			24
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2			N	-0-			24
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2			N	-0-			24
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2			N	-0-			24
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2			N	-0-			24
08	434 N	355	-0-	-79	-0-		355	2			N	-0-			24
KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
GIANT NRG CO., LP 302592															
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115															
03	403 N	364	-0-	-39	-0-		364	2			N	-0-			-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-		388	2			N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-		24	1	324	2	N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-		27	1	355	2	N	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-		113	1	285	2	N	-0-			-0-
08	341 N	287	-0-	-54	-0-		75	1	212	2	N	-0-			-0-
OXXN 630579															
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011												

  

L.B.C. (CONGL. 4550)				50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	086603	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4452 - 4467
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
WILLIAMS, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4745 - 4749
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		59
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		59
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		59
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		59
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		59
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		59

  

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	084681	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4280 - 4328
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4608 - 4618
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	87	1	189	3	Y	-0-	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	123	1	254	3	Y	-0-	-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	147	1	263	3	Y	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	105	1	232	3	Y	-0-	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	249	1	287	3	Y	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER)		50481 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
LOWRANCE INC.		511345										
EMFINGER, B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3720 - 3724		
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
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
-----												
EMFINGER, B.		WELL #: 1		RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3730 - 3732		
03		7750	3301	-0-	-4449	-0-	3298 3	3 9	N	3		169
04		6548	2964	-0-	-3584	-0-	2964 3		N	-0-		169
05		3100 #	2933	-0-	-167	-0-	2933 3		N	-0-		169
06		3180 #	2633	-0-	-547	-0-	2633 3		N	-0-	158 1	11
07		3286 #	2829	-0-	-457	-0-	2829 3		N	-0-		11
08		3286 #	2028	-0-	-1258	-0-	2027 3	1 9	N	1		12
-----												
ZAGAVA, LLC		950456										
LORD, JESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 3720 - 3724		
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-		-0-
04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-		-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
06		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-		-0-
07		T. A.	2793	-0-	2793	-0-	2793 2		N	-0-		-0-
08		T. A.	1490	-0-	1490	-0-	4283 1490 2		N	-0-		-0-
-----												
L. C. CLEVINGER (STRAWN)		50481 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ZAGAVA, LLC		950456										
LORD, JESSIE		WELL #: 3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833		PERF. 2024 - 2028		
03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
07		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
L. G. COOK (MISS.)		50500 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
KROH OPERATING LLC		478245										
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #: 1		RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4926 - 4942		
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	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		
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		30
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-		30
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		30
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		30
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		30
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-		30



OIL AND GAS DIVISION

-----												
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			
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	
-----												
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			7	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-			7	
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			7	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			7	
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-			7	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	403 N	81	-0-	-322	-0-	81 2	N	-0-			19	
04	270 N	94	-0-	-176	-0-	94 2	N	-0-			19	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			19	
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			19	
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			19	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			19	
-----												
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)				51393 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
CREEK ENERGY, INC.				188579								
MCFARLANE, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 017424	COMPL. DATE 03/21/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2682	- 2692			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
REACH OIL				695802								
WHITE, ODIS				WELL #: 1	RRCID -> 017417	COMPL. DATE 11/26/1956	TOTAL DEPTH 2325	PERF. N/A				
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 1	N	-0-			-0-	
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-	
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-	
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-	
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
NEWTON				WELL #: 1	RRCID -> 128336	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2270	- 2280			
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-	
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-	

LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC. HOOD, BUFORD		188579		WELL #: 1A		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2239 - 2266	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	2	N	-0-			-0-	
07	154	96	-0-	-58	-0-	96	2	N	-0-			-0-	
08	102	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)		51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION BROWN, LEAH		022922		WELL #: 2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3729 - 3737	
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-	
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-	
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-	
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-	
07	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-	
08	217 #	76	-0-	-141	-0-	76	2	N	-0-			-0-	

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WINDOW OPERATING CO., THE HEMPHILL 83		931621		WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2519 - 2525	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAKE LEON (DUFFER)		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION WILLIAMSON, J.		022922		WELL #: 4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3393 - 3398	
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			10	
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-			10	
05	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-			10	
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-			10	
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			10	
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			10	

WILLIAMSON, J.		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
WILLIAMSON, J.		022922		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3369 - 3373	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
TINDALL "D"		022922		WELL #: 1D		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3542 - 3570	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
03	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	210 #	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			8
04	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			8
05	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			8
06	12 #	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			8
07	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			8
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
HANNA, MARGARET				WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0	
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			24
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			24
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			24
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			24
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			24
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			24
MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540	
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-

-----														
LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
-----														
FINLEY, CATHERN				268650										
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JD OPERATING				427405										
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 -	3500	
03	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-			-0-
04	570 #	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-			-0-
05	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-			-0-
06	570 #	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-			-0-
07	589 #	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-			-0-
08	589 #	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-			-0-
-----														
PENDRAGON OIL CO.				651162										
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 -	3415	
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	161	3	15	9	Y	14	60	1	3
04	180 #	87	-0-	-93	-0-	81	3	6	9	Y	5			8
05	186 #	39	-0-	-147	-0-	35	3	4	9	Y	4			12
06	180 #	43	-0-	-137	-0-	40	3	3	9	Y	3			15
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2			17
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			17
-----														
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 -	3446	
03	434 #	381	-0-	-53	-0-	368	3	13	9	Y	12	50	1	3
04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4			7
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3			10
06	457 R	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3			13
07	440 R	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	Y	2			15
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
CLABORN		WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 -	3423	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			20
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			20
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			20
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
-----														
GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	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		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
03	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			89
04	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			89
05	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			89
06	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			89
07	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			89
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			89

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
TEXOKAN OPERATING, INC.			850446					
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:	1	RRCID -> 103937	COMPL. DATE 01/23/1978	TOTAL DEPTH 4016	PERF. 3521	- 3558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964					
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 089057	COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3425	- 3063
03	93	#	-0-	-0-	-93			-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90			-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
08	15	R	15	-0-	-0-	15	3	-0-
-----								
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964					
KIMBRELL		WELL #:	1	RRCID -> 122639	COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 3572	- 3580
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		-0-
-----								
MOORE, HAROLD		WELL #:	1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379													
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206													
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223													
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234													
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
-----													
STERLING OIL AND GAS 818896													
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//														
UPHAM OIL & GAS COMPANY										51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
KOONCE										878925				
WELL #: 1										RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4199 - 4251	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

  

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)														
RHYNE, J.V.										51501 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER	
YATES, J. J.										706379				
WELL #: 1										RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4332 - 4339	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

  

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)														
HILLTOP PETROLEUM LLC										51501 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER	
ELSIE SIMS HILL										388911				
WELL #: 1										RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4591 - 4594	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		1718 N	1439	-0-	-279	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		-0-	
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		-0-	
05		465 N	278	-0-	-187	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
06		1380 N	229	-0-	-1151	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-	
07		1426 N	236	-0-	-1190	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

  

RHYNE, J.V.														
HOWARD, SARAH JANE										706379				
WELL #: 2 T										RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4531 - 4540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

  

LAKE NECESSITY (DUFFER)														
BURTON SERVICES, INC.										51505 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS	
LANGFORD, G. E. -G-										112251				
WELL #: 1 G										RRCID -> 291620	COMPL. DATE 08/08/1982	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4108 - 4148	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	2	N	-0-		31	
04		1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2	N	-0-		31	
05		1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2	N	-0-		31	
06		840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2	N	-0-		31	
07		987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2	N	-0-		31	
08		885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2	N	-0-		31	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.		112251								
HARRIS, ROY L.		WELL #:	2	RRCID ->	282550	COMPL. DATE	10/14/1974	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2918 - 2962
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LANGFORD ET AL "B"		WELL #:	1	144244	02/10/1974	3007	2874 - 2936				
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	

LANGFORD ET AL "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3	144245	N/A	3030	2918 - 2926					
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	150055	12/17/1974	3008	N/A					
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	

SQUYRES OIL CO., INC.		810818		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LANGFORD "C"		WELL #:	4	122786	07/03/1974	2900	2896 - 2900				
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)			51592 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NOLAN	
KATSCO ENERGY, INC.			451645									
HARRIS, B.K. "T"			WELL #: 1		RRCID -> 151011			COMPL. DATE 09/10/1994			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3			N	-0-	44
04		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2271 3	3 9		N	3	47
05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2379 3	3 9		N	3	50
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991 3	2 9		N	2	52
07		2356 N	2275	-0-	-81	-0-	2275 3			N	-0-	52
08		2387 N	2280	-0-	-107	-0-	2279 3	1 9		N	1	53
-----												
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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
-----												
OXXN			630579									
REAMES "A"			WELL #: 1		RRCID -> 075889			COMPL. DATE 02/20/1978			TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A	
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
-----												
LAKESIDE (CONGL 3960)			51653 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.			053974									
BROWN, J. W. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 215641			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990	
03	3100	N	617	-0-	-2483	38	617 2			N	-0-	-0-
04	1140	N	863	-0-	-277	-0-	863 2			N	-0-	-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2			N	-0-	-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2			N	-0-	-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			N	-0-	-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2			N	-0-	-0-
-----												
HARRELL, J. G.			WELL #: 1		RRCID -> 215853			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027	
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-	-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-	-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-	-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-	-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-	-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-	-0-
-----												
WARD, J. M. "1240"			WELL #: 201		RRCID -> 245166			COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942	
03	4960	X	4872	-0-	-88	-0-	4852 2	20 9		N	18	211
04	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4639 2	26 9		N	24	235
05	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	4687 2	17 9		N	15	250
06	4740	X	4553	-0-	-187	-0-	4546 2	7 9		N	6	256
07	4867	X	4752	-0-	-115	-0-	4731 2	21 9		N	19	109
08	4867	X	4752	-0-	-115	-0-	4712 2	40 9		N	36	145

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
GTG OPERATING, LLC				337080										
SLOAN-MARTIN		WELL #:		1A		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969				
M	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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-

  

PETEX		659782		WELL #:		1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118		
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1348	2	26	9	N	24			61
04	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1148	2			N	-0-			61
05	1271 N	888	-0-	-383	-0-	888	2			N	-0-			61
06	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	1075	2			N	-0-			61
07	1178 N	981	-0-	-197	-0-	981	2			N	-0-			61
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

  

ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951				
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-		2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BROWN-MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973				
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
04	720 N	364	-0-	-356	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

FROST HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066				
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	510 N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

LAKEWOOD (CADDO)		51688 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SO OPERATING COMPANY		800281		WELL #:		1		RRCID -> 118789		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434		
ALEXANDER														
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-

LAKESWOOD (CADDO)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
T-SQUARE PETROLEUM CO. STANDLEY				833912								
		WELL #:		1	RRCID -> 106963	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			137
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-			137
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			137
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			137
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			137
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			137
LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-				716380								
		WELL #:		1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594 - 2596			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN				526294								
		WELL #:		1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK				088563								
		WELL #:		1	RRCID -> 102161	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF. 3952 - 3958			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LANGFORD, P.C.				WELL #:	2	RRCID -> 126919	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4034 - 4044		
03	1026 N	631	-0-	-395	-0-	631 2		N	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK -1-				WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3977 - 4025	
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
03		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2		N	-0-			-0-
04		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2		N	-0-			-0-
05		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2		N	-0-			-0-
06		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
07		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2		N	-0-			-0-
08		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2		N	-0-			-0-
-----														
PARKS, RHONE INC.				641520						CNTY: STEPHENS				
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913 - 0	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962 - 3985	
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANGFORD (RANGER)				51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.				641520						CNTY: STEPHENS				
LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726 - 3734	
03		3286	3179	-0-	-107	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
04		3180	2432	-0-	-748	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
05		3224 #	2889	-0-	-335	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
06		3276	3228	-0-	-48	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
07		3246 R	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
08		3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LAURA C. (MISS.)				52267 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
H. D. INVESTMENTS				340219						CNTY: STEPHENS				
BLACK "27"				WELL #:	4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	4094 - 4105	
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05		372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
-----														
LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN						
MUCKLERoy GAS				592422						CNTY: BROWN				
MUCKLERoy				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559 - 2578	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON		52510 500 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
		WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6065 - 6068					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) BRAZOS OPERATING LLC RICHARDS J. H.		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-

NELSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1799 - 1810				
03	14B2 EXT	92	-0-	92	537	92	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	187	-0-	187	724	187	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	398	-0-	398	1122	398	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	406	-0-	406	1528	406	2			N	-0-					-0-
07	1916	388	-0-	-1528	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

BODIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	092994	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2027 - 2039				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092995	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1813 - 1870				
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639											
HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	100427	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1923 - 1990				
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
03	14B2 EXT	86	-0-	86	661		86	2			N	-0-			12
04	14B2 EXT	64	-0-	64	725		64	2			N	-0-			12
05	14B2 EXT	32	-0-	32	757		32	2			N	-0-			12
06	14B DENY	42	-0-	42	799		42	2			N	-0-			12
07	837	38	-0-	-799	-0-		38	2			N	-0-			12
*08	26 R	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-			12

PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 - 1890
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-
08	93 N	32	-0-	-61	-0-		32	2		N	-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		WELL #:		448761	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972
CHENAULT "B"											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED				10/04/2016							

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639							
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993
03	14B2 EXT	32	-0-	32	510		32	2		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	510					N	-0-
05	510	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942
03	14B2 EXT	102	-0-	102	705		102	2		N	-0-
04	14B2 EXT	138	-0-	138	843		138	2		N	-0-
05	941	98	-0-	-843	-0-		98	2		N	-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-		96	2		N	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-



OIL AND GAS DIVISION

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639									
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1905 -	2040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	118	-0-	118	1001	118	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	122	-0-	122	1123	122	2		N	-0-			-0-
05	1251	128	-0-	-1123	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
-----													
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF.	1689 -	2055
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
-----													
LEA ANNE (CADDO)		52642 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880											
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID ->	044509	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3937 -	4568
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-			-0-

LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. 511345  
 HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

03	2690 N	942	-0-	-1748	-0-	942	3			Y	-0-			9
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-			9
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-			9
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-			9
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3			Y	-0-			9
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-			9
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-			9
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			9
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-			9
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-			9
08	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	3			Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			38
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			38
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			38
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			38
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			38
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 115322	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3570	- 3582			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1210	-0-	-260	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
-----												
BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118513	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3560	- 3570			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WINCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 125099	COMPL. DATE 09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3560	- 3570			
03	279 N	109	-0-	-170	-0-	109 3		N	-0-			-0-
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 3		N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
-----												
LEE RAY (CADD0)				52900 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
CALLOWAY				WELL #: 1A	RRCID -> 285926	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 3772	PERF. 3306	- 3314			
03	3100 N	2403	-0-	-697	3250	2403 2		N	-0-			-0-
04	4937 X	1687	-0-	-3250	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
06	1290 X	994	-0-	-296	-0-	994 2		N	-0-			-0-
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
08	1333 X	1254	-0-	-79	-0-	1254 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			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2298 2	76 9	N	69			126
04	2400 N	2100	-0-	-300	-0-	2047 2	53 9	N	48	165 1		88
05	2635 N	2178	-0-	-457	-0-	2125 2	53 9	N	48			136
06	2550 N	2140	-0-	-410	-0-	2090 2	50 9	N	45			181
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2292 2	43 9	N	39	170 1		50
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2455 2	59 9	N	54			104

LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WARD, E. J.		52900 426 022922		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3646 - 3665								
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	87	2	23	9	N	21					165
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	53	2	4	9	N	4	161	1			8
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	16	2	22	9	N	20					28
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	10	2	7	9	N	6					34
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	6	2	13	9	N	12					46
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					46
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3654 - 3666						
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					70
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					70
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					70
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					70
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					70
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					70
BRAKA OPERATING, L.L.C. CHESLEY, J. E.		088563 WELL #: 2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3757 - 3774						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	50	2	50	2	N	-0-					-0-
O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056		PERF. N/A						
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A						
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3781 - 3834						
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563		WELL #: 1		RRCID -> 152826	COMPL. DATE 01/02/1995	TOTAL DEPTH 3802	PERF. 3748	- 3773	
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
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-			-0-
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2	N	-0-			-0-
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2	N	-0-			-0-
06	570 N	517	-0-	-53	-0-	517 2	N	-0-			-0-
07	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 2	N	-0-			-0-
08	589 N	536	-0-	-53	-0-	536 2	N	-0-			-0-
-----											
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		WELL #: 2		RRCID -> 142473	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH 3928	PERF. 3810	- 3820	
HART ESTATE											
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PETEX		659782		WELL #: 12		RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820	
GROVES, W. H.											
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	630 2	15 9	N	14	169 1	19
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	566 2	19 9	N	17		36
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	563 2	39 9	N	35		71
06	630 N	491	-0-	-139	-0-	456 2	35 9	N	32		103
07	620 N	558	-0-	-62	-0-	547 2	11 9	N	10		113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
-----											
WARD, E. J.		709694		WELL #: 7		RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672	
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-	76 1	8
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-		8
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-		8
06	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-		8
07	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-		8
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		8
-----											
GROVES, W H		709694		WELL #: 6		RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934	
03	3100 N	2487	-0-	-613	6372	2430 2	57 9	N	52		90
04	3000 N	2184	-0-	-816	5556	2117 2	67 9	N	61		151
05	3100 N	2174	-0-	-926	4630	2134 2	40 9	N	36		187
06	3000 N	2136	-0-	-864	3766	2071 2	65 9	N	59		246
07	3100 N	1875	-0-	-1225	2541	1856 2	19 9	N	17	161 1	102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2541			N	NO RPT		102
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #: 1		RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781	
SMITH-EEC #1											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3770 - 3790	
M	O	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SMITH-EEC #2		WELL #:		2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3774 - 3782	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964			RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894	
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3880 - 3984	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742 - 3762	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION		022922										
MCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692 - 3728	
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	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
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		94
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		94
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		94
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		94
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		94
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-		94
-----											
CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697			
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		26
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		26
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		26
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		26
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2	N	-0-		26
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		26
-----											
DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712			
03	3100 N	1690	-0-	-1410	-0-	3879	1690	2	N	-0-	30
04	3000 N	532	-0-	-2468	-0-	1411	532	2	N	-0-	30
05	1519 N	108	-0-	-1411	-0-	108	2	N	-0-		30
06	450 N	2	-0-	-448	-0-	2	2	2	N	-0-	30
07	465 N	60	-0-	-405	-0-	60	2	2	N	-0-	30
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	2	N	-0-	30
-----											
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682			
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		43
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		43
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		43
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		43
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-		43
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-		43
-----											
BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
-----											
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-		105675		WELL #: 1		RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-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	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
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		162
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		162
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	541 2	4 9	N	4		166
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503 2	6 9	N	5	154 1	17
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		N	-0-		17
08	465 N	205	-0-	-260	-0-	205 2		N	-0-		17
-----											
PETEX				659782							
HOLLAND, K. D.				WELL #: 2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3340	- 3350		
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
05	744 N	566	-0-	-178	-0-	566 2		N	-0-		-0-
06	690 N	102	-0-	-588	-0-	102 2		N	-0-		-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GROVES, W. H.				WELL #: 13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3542	- 3616		
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-		100
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		100
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		100
06	1290 N	842	-0-	-448	-0-	842 2		N	-0-		100
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		100
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
-----											
GROVES, W. H.				WELL #: 15	RRCID -> 178564	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 4188	PERF. 3884	- 3895		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GROVE, W H				WELL #: 14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 4097	PERF. 3562	- 3888		
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291							
HITTSO -B-				WELL #: 2	RRCID -> 017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3918	PERF. 3364	- 3383	
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	5 3	1 9	Y	1		151
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	5 3	1 9	Y	1		152
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	5 3	1 9	Y	1		153
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	1		154
07	P&A COND	-0-	-0-	-6	-0-			Y	1		155
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		155

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023



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	CODE	BALANCE
-----												
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		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2	N	-0-			-0-
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HITTSON -B-		022922										
WELL #: 1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3704 - 3724				
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32710 07/05/2023												
-----												
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		
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			67
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			67
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			67
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			67
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			67
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			67
-----												
WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704		
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664		
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
-----												
WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556		
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			122
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-			122
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-			122
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-			122
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			122
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2	N	-0-			122

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682									
GUNSIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MOGUL RESOURCES, LLC				573657			CNTY: EASTLAND						
WRIGHT & HARRELL				WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291			CNTY: EASTLAND						
HITTONSON -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04	750 N	394	-0-	-356	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	775 N	373	-0-	-402	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			-0-

  

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2042
03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	818	-0-	818	-0-	818	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	849	-0-	849	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	812	-0-	812	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
07	3388 X	909	-0-	-2479	-0-	909	2		N	-0-			-0-
08	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-

  

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.//		52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194								
HENRY, S. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	2095	PERF. 2075 -	2095
03		736 X	736	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	701	-0-	701	701	2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	728	-0-	728	1429	2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	696	-0-	696	2125	2	N	-0-			-0-
07	2904	X	779	-0-	-2125	779	2	N	-0-			-0-
08	807	X	807	-0-	-0-	807	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
03	31	N	14	-0-	-17	14	2	N	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	15	2	N	-0-			-0-
05	31	N	4	-0-	-27	4	2	N	-0-			-0-
06	14	N	1	-0-	-13	1	2	N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30	1	2	N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	8	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-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
03	196	N	196	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
07	155	N	118	-0-	-37	118	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBRO CC		WELL #:		2	RRCID ->	163660	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3884 -	3894
03	310	N	246	-0-	-64	246	2	N	-0-			-0-
04	360	N	299	-0-	-61	299	2	N	-0-			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
07	310	N	260	-0-	-50	260	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225														
LESIKAR, WM.		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021																

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
KROH OPERATING LLC		478245														
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS								
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846								
03	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					21
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					21
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					21
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					21
07	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923								
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					55
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					55
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					55
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					55
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 -	3880
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
-----													
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 -	3881
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----													
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 -	3891
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615											
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 -	3944
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 -	3964
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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 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
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3890 - 3908			
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974			
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3870 - 3880			
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3916 - 3924			
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.		239726		RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504			
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	207 2		N	-0-		-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	184 2		N	-0-		-0-
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	169 2		N	-0-		-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YOUNG		WELL #:		1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627	
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		N	-0-		-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2		N	-0-		-0-
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2		N	-0-		-0-
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2		N	-0-		-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 2		N	-0-		-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2		N	-0-		-0-
HAMMOND, E R		WELL #:		2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC. CALLOWAY		383200		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618			
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		15
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		15
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		15
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		15
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		15
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		15

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200											
MIZE,R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3464 - 3555				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
MIZE,R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3678 - 3706				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3487 - 3509				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 3494 - 3522				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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				
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3			N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3			N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3			N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-			-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3532 - 3550				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						
I.W YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID -> 083012	COMPL. DATE 06/19/1979	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3454	- 3532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1177 N	1177	-0-	-0-	152 1	1025 2	N	-0-	93
04		1147 N	1147	-0-	-0-	137 1	1010 2	N	-0-	93
05		1187 N	1187	-0-	-0-	152 1	1035 2	N	-0-	93
06		1140 N	1130	-0-	-10	152 1	978 2	N	-0-	93
07		1178 N	1162	-0-	-16	145 1	1017 2	N	-0-	93
*08		1183 N	1183	-0-	-0-	157 1	1026 2	N	-0-	93
-----										
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID -> 085610	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 3482	- 3535	
03		52 N	52	-0-	-0-	7 1	45 2	N	-0-	-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	5 1	36 2	N	-0-	-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	8 1	55 2	N	-0-	-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	11 1	69 2	N	-0-	-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	10 1	72 2	N	-0-	-0-
*08		76 N	76	-0-	-0-	10 1	66 2	N	-0-	-0-
-----										
PENDRAGON OIL CO.		651162		1	RRCID -> 103824	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 3471	PERF. 3348	- 3356	
PIERCE "A"		WELL #:		1						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		1	RRCID -> 085124	COMPL. DATE 12/20/1978	TOTAL DEPTH 4594	PERF. 3578	- 3758	
QUARLES B		WELL #:		1						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		1	RRCID -> 094072	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH 4576	PERF. 3556	- 3568	
QUARLES		WELL #:		1						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		1	RRCID -> 084760	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 3484	- 3940	
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1						
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		N	-0-	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-	-0-



LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	111	3	N	3	3	1	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	9	107	3	N	-0-			-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	100	3	N	2	2	1	-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	2	9	97	3	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	2	2	1	-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
						2	9							
						6	1							
COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031					
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	3	3	1	40
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	9	73	3	N	-0-			40
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	40
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	1	9	68	3	N	-0-			40
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	66	3	N	1	1	1	40
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	56	3	N	-0-			40
						1	9							
						4	1							
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040					
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9	72	3	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9	68	3	N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	66	3	N	1	1	1	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
						1	9							
						4	1							
COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067					
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	5	5	1	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	9	201	3	N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	4	4	1	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	9	183	3	N	4	4	1	-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
						13	1							
						4	9							
						10	1							
COUNTY LINE 11		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067					
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	5	5	1	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	9	129	3	N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	136	3	N	2	2	1	-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	2	9	80	3	N	2	2	1	-0-
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	7	1	76	3	N	-0-			-0-
						6	1							
						2	9							
						5	1							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3998 - 4020						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	1	9									-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
						5	1	66	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									-0-
						4	1	57	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034						
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			1
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9									1
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					1
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1			1
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	1	9									1
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	68	3	N	-0-					1
						5	1	66	3	N	1	1	1			1
						1	9									1
						4	1	57	3	N	-0-					1
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028						
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	2	2	1			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	9									-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	2	2	1			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	9									-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
						7	1	102	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									-0-
						4	1	66	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109						
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	2	2	1			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2	9									-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	3	3	1			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	3	9									-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
						7	1	90	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									-0-
						6	1	93	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036						
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	1	9									-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
						5	1	66	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									-0-
						6	1	96	3	N	-0-					-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 26		ASSOCIATED	RRCID -> 184486	CAPACITY			COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4014 - 4037	CNTY: STEPHENS	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	7	7	1	2		
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8	9	297	3	N	-0-			2		
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	6	6	1	2		
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	7	9	351	3	N	-0-			2		
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	N	7	7	1	2		
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	N	-0-			2		
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3997 - 4020								
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	2	2	1	-0-		
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	9	114	3	N	-0-			-0-		
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	2	2	1	-0-		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	9	142	3	N	-0-			-0-		
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	8	1	66	3	N	3	3	1	-0-		
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-		
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4043 - 4064								
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	171	3	N	4	4	1	-0-		
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	9	215	3	N	-0-			-0-		
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	4	4	1	-0-		
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-		
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	13	1	207	3	N	5	5	1	-0-		
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-			-0-		
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811	COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 4029 - 4046								
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	6	6	1	2		
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	7	9	380	3	N	-0-			2		
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	260	3	N	8	8	1	2		
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	9	9	250	3	N	-0-			2		
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	14	1	256	3	N	5	5	1	2		
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			2		
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4064 - 4078								
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	128	3	N	3	3	1	3		
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	9	148	3	N	-0-			3		
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	3	3	1	3		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-			3		
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	129	3	N	3	3	1	3		
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	10	1	119	3	N	-0-			3		

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 22		ASSOCIATED RRCID -> 184814		CAPACITY COMPL. DATE 06/13/2001			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020					
M O	ALLOW 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
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	11	1	195	3	N	4	4	1	1
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	4	9	218	3	N	-0-			1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	5	5	1	1
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	6	9	250	3	N	-0-			1
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	5	5	1	1
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	19	1	136	3	N	-0-			1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024					
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	1	1	1	1
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	9	94	3	N	-0-			1
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	1	1	1	1
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	9	104	3	N	-0-			1
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	2	2	1	1
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	114	3	N	-0-			1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084					
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	1	1	1	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	9	106	3	N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	4	4	1	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	9	101	3	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	2	2	1	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047					
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	4	4	1	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4	9	209	3	N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	4	4	1	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-			-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	4	9	151	3	N	4	4	1	-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 27		RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050					
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	3	3	1	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	9	161	3	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	3	3	1	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	3	9	169	3	N	3	3	1	-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	-0-			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1	2
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9	72	3	N	-0-			2
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	1	1	1	2
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-			2
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	1	9	85	3	N	1	1	1	2
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	6	1	65	3	N	-0-			2
						1	9							
						4	1							
COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100				
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	1	1	1	2
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	9	173	3	N	-0-			2
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	3	3	1	2
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	8	1	127	3	N	-0-			2
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	3	9	202	3	N	2	2	1	2
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	N	-0-			2
						15	1							
						2	9							
						19	1							
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054				
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1	3
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9	72	3	N	-0-			3
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	1	1	1	3
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-			3
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	9	91	3	N	1	1	1	3
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	74	3	N	-0-			3
						5	1							
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001				TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012				
03	217 N	72	-0-	-145	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1	2
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	1	9	72	3	N	-0-			2
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	2
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			2
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	1	9	65	3	N	1	1	1	2
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	57	3	N	-0-			2
						1	9							
						4	1							
COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112				
03	310 N	172	-0-	-138	-0-	9	1	159	3	N	4	4	1	1
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	4	9	177	3	N	-0-			1
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	4	4	1	1
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-			1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	4	9	155	3	N	4	4	1	1
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	N	-0-			1
						11	1							
						4	9							
						19	1							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4053	-	4073							
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	5	5	1			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	9									-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-	2	1			-0-
06	390 N	259	-0-	-131	-0-	2	9									-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-	28	1	385	3	-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	6	9				5	5	1			-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	1	9									-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	5	1	77	3	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-	9	1	118	3	-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1	9				1	1	1			-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3967	-	4036							
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	19	1	347	3	N	8	8	1			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	9	9									-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	-0-	25	1	415	3	-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	10	9									-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-	28	1	375	3	-0-
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	9	9				8	8	1			-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4027	-	4070							
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	5	5	1			1
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6	9									1
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-	18	1	304	3	1
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8	9									1
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-	23	1	318	3	1
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	7	9				6	6	1			1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4022	-	4032							
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			15
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9									15
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	4	1	71	3	15
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9									15
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-	5	1	66	3	15
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	9				1	1	1			15



LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	81 3	N	1	1 1		4
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	1 9	94 3	N	-0-			4
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	N	2	2 1		4
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2 9	171 3	N	-0-			4
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	N	3	3 1		4
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	148 3	N	-0-			4
COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074			
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	12 1	210 3	N	4	4 1		1
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4 9	219 3	N	-0-			1
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	12 1	192 3	N	5	5 1		1
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	11 1	185 3	N	-0-			1
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6 9	277 3	N	3	3 1		1
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	N	-0-			1
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740 WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			40
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			40
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			40
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			40
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			40
LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 47		RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LINDE (FRYE) WILLIAMS, LEO C. WILLIAMS		53655 300 925464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 1		RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDE (FRYE)		//CONT.//		53655 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
WILLIAMS, LEO C.		//CONT.//		925464								
WILLIAMS		WELL #:		5A	RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH	556	PERF. 515	-	556	
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	BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LINDLEY-CANYON				53692 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TAYLOR					
CONTINUAL OIL & GAS, INC.				173790								
LINDLEY, HARDIE		WELL #:		1	RRCID -> 119326	COMPL. DATE 05/00/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3883	-	4315	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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	
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3					-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3					-0-

LIPAN (BIG SALINE) ROLLO RESOURCES, LLC SOSEBEE "A"		53826 100 726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
WELL #:		1		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LIPAN (MARBLE FALLS) ALARON ENERGY, INC. PETREY, H.		53826 400 010450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
WELL #:		1		RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
BIG STAR EXPLORATION ADDISON-PERKINS		070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
WELL #:		1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757					
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC CRAVENS		100345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
WELL #:		1		RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. STEWART-HOOD		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
WELL #:		1 L		RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252					
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
04	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	3		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	3		N	-0-			-0-
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3		N	-0-			-0-
08	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3		N	-0-			-0-
9K INVESTMENTS LLC KEY		988752		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
WELL #:		1		RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958					
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			19
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			19
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			19
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			19
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

LIPAN (STRAWN)		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #: 2		RRCID -> 071136		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A		
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
03	434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
04	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
05	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #: 4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
FAULKNER, K. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
JERICHO ENERGY, INC		432097								
DOSTER BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	4 1	84 2	N	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	4 1	83 2	N	-0-	-0-
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	4 1	86 2	N	-0-	-0-
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	4 1	83 2	N	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	4 1	84 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	8 1	177 2	N	-0-	-0-		
04	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	8 1	160 2	N	-0-	-0-		
05	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	8 1	168 2	N	-0-	-0-		
06	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	9 1	185 2	N	-0-	-0-		
07	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	8 1	166 2	N	-0-	-0-		
08	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	6 1	138 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
CLAPP, ETHEL													
		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 2714 - 2732			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	57	-0-	-36	B	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-		
04	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	3 1	56 2	N	-0-	-0-		
05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3 1	64 2	N	-0-	-0-		
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3 1	65 2	N	-0-	-0-		
*07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	3 1	72 2	N	-0-	-0-		
*08	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	3 1	73 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
GUERRY, GRADY													
		WELL #: 6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2601 - 2686			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	4 1	75 2	N	-0-	-0-		
04	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	3 1	74 2	N	-0-	-0-		
05	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-		
06	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	4 1	75 2	N	-0-	-0-		
*07	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-		
*08	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	2 1	41 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MOSAIC TEXAS LLC													
		589983		WELL #: 3E		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062		PERF. N/A	
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.													
		709694		WELL #: 1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151		PERF. N/A	
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-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320								
HALBERT				WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A
M	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
-----												
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824
-----												
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17	B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
08	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----												
STEWART-HOOD				WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708
-----												
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-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-											
-----												
WYOMING DIAMOND A LLC				945735								
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A
-----												
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----												
LITE (STRAWN)				53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
BARNETT				WELL #:	1	RRCID ->	118204	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 1827 - 1831
-----												
03	27 N	27	-0-	-0-		-0-	27 2	N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11		-0-	79 2	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-		-0-	71 2	N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73 2	N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21		-0-	72 2	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-		N	NO RPT			-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655										
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810 - 1829			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 - 1814			
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1674 - 1695			
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	1825 - 1841			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270 PERF.	1966 - 1983			
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
05	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-			-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
07	992 N	688	-0-	-304	-0-	688	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2228 - 2232			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023 - WELL PLUGGED 4/25/2023

LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2822 - 2838		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KNOX, W. D.		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KNOX, W. D.		239726		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KNOX, W. D.		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KNOX, W. D.		239726		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KNOX, W. D.		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KNOX, W. D.		239726		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KNOX, W. D.		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KNOX, W. D.		239726		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GRAMMER		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
GRAMMER		239726		WELL #: 2		RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2870 - 2936		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	2	2		Y	-0-			52
05	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	5	3	2		Y	-0-			52
06	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	10	5	2		Y	-0-			52
07	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	16	6	2		Y	-0-			52
08	22 N	6	-0-	-16	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			52
-----														
GRAMMER		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
GRAMMER		239726		WELL #: 4		RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2826 - 2918		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	11	2	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	14	3	2		Y	-0-			-0-
06	19 N	5	-0-	-14	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-



LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2795 - 2899			
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-			-0-
06	19 N	5	-0-	-14	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
-----														
GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2826 - 2915			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-			-0-
06	19 N	5	-0-	-14	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
-----														
GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2832 - 2848			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	9	2	2			Y	-0-			-0-
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
-----														
GRAMMER		WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 2850 - 2930			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2178 - 2184			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			8
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			8
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			8
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			8
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			8
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			8

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

03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC. CARTER				292000								
				WELL #: 3	RRCID -> 167858	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 3767	PERF. 3704	-	3718		
M	ALLOW 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTER 1A				WELL #: 1	RRCID -> 168410	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3834	-	3926	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15

MCCHAMBERS				WELL #: 1	RRCID -> 201678	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 4094	-	4109	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
08 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	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC MCDONALD, BEULAH, -B-				427406							
				WELL #: 1	RRCID -> 017931	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3973	-	4118	
03	3100 N	1171	-0-	-1929 B	4602	1171 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	977	-0-	-2023 B	2579	977 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	549	-0-	-2551 B	28	549 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	2	-0-	-1138 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
07	1023 N	381	-0-	-642 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDONALD, BEULAH				WELL #: 1	RRCID -> 017943	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 4239	PERF. 3532	-	3537	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
04	360 N	299	-0-	-61 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
05	310 N	168	-0-	-142 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
06	360 N	1	-0-	-359 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
07	310 N	117	-0-	-193 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
05		217 N	151	-0-	-66	B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
06		210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
07		186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
08		155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
CHASTAIN, J. W.													
				WELL #:	1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013	PERF. N/A	
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
03		81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	3	N	-0-		-0-
04		74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	3	N	-0-		-0-
05		60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	3	N	-0-		-0-
06		30 N	11	-0-	-19		-0-	11	3	N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11		-0-	20	3	N	-0-		-0-
08		60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	3	N	-0-		-0-
NAYLOR													
				WELL #:	1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 - 4517	
03		862 N	546	-0-	-316		-0-	532	3	14	9	N	13
04		600 N	496	-0-	-104		-0-	474	3	22	9	N	20
05		606 N	606	-0-	-0-		-0-	487	3	119	9	N	108
06		540 N	451	-0-	-89		-0-	440	3	11	9	N	10
07		527 N	461	-0-	-66		-0-	444	3	17	9	N	15
08		620 N	438	-0-	-182		-0-	410	3	28	9	N	25
MITCHELL, C. -18-													
				WELL #:	1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096 - 4114	
03		713 N	676	-0-	-37		-0-	676	3			N	-0-
04		660 N	612	-0-	-48		-0-	612	3			N	-0-
05		713 N	513	-0-	-200		-0-	513	3			N	-0-
06		660 N	92	-0-	-568		-0-	92	3			N	-0-
07		620 N	168	-0-	-452		-0-	168	3			N	-0-
08		527 N	512	-0-	-15		-0-	512	3			N	-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
WHARTON 2-21				WELL #:	2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4270 - 4276	
03		123 N	123	-0-	-0-		-0-	123	2			N	-0-
04		107 N	107	-0-	-0-		-0-	107	2			N	-0-
05		124 N	99	-0-	-25		-0-	99	2			N	-0-
06		120 N	96	-0-	-24		-0-	96	2			N	-0-
07		124 N	106	-0-	-18		-0-	106	2			N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629						
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4068	- 4072	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		52
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		52
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		52
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-		52
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		52
08	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	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		4
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		4
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		4
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		4
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
-----										
LONE CAMP (STRAWN)		WELL #:		1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4355	PERF. 2294	- 2420	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONE CAMP (600)		WELL #:		1	RRCID -> 095784	COMPL. DATE 06/24/1968	TOTAL DEPTH 652	PERF. 566	- 575	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID -> 095786	COMPL. DATE 12/22/1970	TOTAL DEPTH 565	PERF. 512	- 528	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID -> 095787	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 560	PERF. 507	- 524	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		590 PERF. 520 - 540	
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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	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			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	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			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	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			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	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			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C. B.-B-		WELL #: 18		RRCID -> 137464		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH		650 PERF. 528 - 540			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C. B.-A-		WELL #: 17		RRCID -> 137474		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH		635 PERF. 527 - 545			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
101 RANCH		WELL #: 1702		RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488					
M	O	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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-

  

WHARTON		WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883					
101 RANCH		WELL #: 1											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

DODSON'S PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 200225		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

101 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

OIL, GAS, ETC. LLC		620678		RRCID -> 144539		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677					
ARROTT		WELL #: 1											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
MARINER		WELL #:		RRCID -> 169079	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3790	- 3805		
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
CARTER 7-40				WELL #: 1	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3888	- 3894	
03	DLQ G-10	997	-0-	997	1535	997 2		Y	-0-	60
04	DLQ G-10	628	-0-	628	2163	628 2		Y	-0-	60
05	2684 N	521	-0-	-2163	-0-	106 1	415 3	Y	-0-	60
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	166 1	443 3	Y	-0-	60
07	651 N	616	-0-	-35	-0-	255 1	361 3	Y	-0-	60
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-	60
CITORI CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3865	- 3871	
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	507 2		N	-0-	22
04	660 N	511	-0-	-149	-0-	511 2		N	-0-	22
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	452 1	1098 3	N	-0-	22
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	529 1	983 3	N	-0-	22
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	781 1	1145 3	N	-0-	22
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-	22
LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 069800	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A		
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58 7	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2023 - WELL PLUGGED 3/2/2023										



-----												
LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
L.J. RESOURCES, LLC				479988								
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID ->	041916	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		14
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		14
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		14
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		14
-----												
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	N/A
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	* EOM BALANCE
-----												
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-		-0-
-----												
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	N/A
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	* EOM BALANCE
-----												
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		18
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		18
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		18
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		18
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		18
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		18
-----												
WATSON GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
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	* EOM BALANCE
-----												
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		43
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		43
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		43
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		43
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		43
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		43
-----												
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	070044	COMPL. DATE	11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
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	* EOM BALANCE
-----												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189438	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3864 - 3924
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	* EOM BALANCE
-----												
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		78
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		78
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		78
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		78
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		78
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		78

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
COPELAND RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880	
M	O	GAS 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
03	527 N	409	-0-	-118	-0-	409 2	N	-0-	-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	-0-
07	651 N	464	-0-	-187	-0-	464 2	N	-0-	-0-
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2	N	-0-	-0-
-----									
STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	79
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2	N	-0-	79
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2	N	-0-	79
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-	79
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	79
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	79
-----									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-	-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-	-0-
-----									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660	
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8 2	N	-0-	58
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-	58
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	58
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	58
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	58
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	58
-----									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-	-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-	-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-	-0-
-----									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990	
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2	Y	-0-	-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2	Y	-0-	-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2	Y	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-	-0-
-----									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-	-0-
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-	-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950			
03	623	N	533	-0-	-90	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052			
03	1641	N	667	-0-	-974	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	780	N	647	-0-	-133	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744	N	553	-0-	-191	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660	N	318	-0-	-342	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682	N	359	-0-	-323	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558	N	359	-0-	-199	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880			
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900			
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970			
03	819	N	642	-0-	-177	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589	N	273	-0-	-316	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630	N	460	-0-	-170	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	54	-0-	54	110	54	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
M	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
03		4619 X	4465	-0-	-154	-0-	4465 2		N	-0-		-0-
04		4470 X	4277	-0-	-193	-0-	4277 2		N	-0-		-0-
05		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		N	-0-		-0-
06		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		N	-0-		-0-
07		4464 X	4419	-0-	-45	-0-	4419 2		N	-0-		-0-
08		4619 X	4285	-0-	-334	-0-	4285 2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
03		3100 N	1196	-0-	-1904	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
04		2302 N	1081	-0-	-1221	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906
03		706 N	614	-0-	-92	-0-	614 2		Y	-0-		79
04		330 N	284	-0-	-46	-0-	277 2	7 9	Y	6		85
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	788 2	33 9	Y	30		115
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	438 2	78 9	Y	71	155 1	31
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	717 2	8 9	Y	7		38
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	582 2	8 9	Y	7		45
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972
03		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
04		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
05		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
04		330 N	174	-0-	-156	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
05		372 N	173	-0-	-199	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-		-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		9
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-		9
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	463 2	4 9	Y	4		13
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	463 2	8 9	Y	7	17 1	3
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9	Y	1		4
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 2	1 9	Y	1		5

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	147 1	856 3	N	-0-			-0-
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	125 1	820 3	N	-0-			-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	133 1	819 3	N	-0-			-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	119 1	756 3	N	-0-			-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	120 1	810 3	N	-0-			-0-
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	126 1	786 3	N	-0-			-0-
-----													
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996										TOTAL DEPTH	4075	PERF.	4021 - 4072
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		63 X	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	N	-0-			-0-
05		554 X	554	-0-	-0-	-0-	64 1	490 3	N	-0-			-0-
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	78 1	632 3	N	-0-			-0-
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	85 1	742 3	N	-0-			-0-
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	70 1	558 3	N	-0-			-0-
-----													
DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003										TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3300 - 3312
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LONG RANCH (BEND CONGL.) 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932													
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998										TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3757 - 4120
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LONG, LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990										TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1893 - 1959
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993										TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702 - 3715
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212	
M	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
03	DLQ	G-10	16	-0-	16	28	16	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	29	1	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
08		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 - 3425	
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	N	-0-
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	264	3	N	-0-
08		310 N	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	N	-0-
-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 - 3205	
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	689	3	N	-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	90	1	693	3	N	-0-
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	86	1	698	3	N	-0-
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	89	1	694	3	N	-0-
07		806 N	775	-0-	-31	-0-	92	1	683	3	N	-0-
08		775 N	720	-0-	-55	-0-	87	1	633	3	N	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 - 3304	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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	
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	N	-0-
-----												
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 - 3190	
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	41	1	165	3	N	-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	3	N	-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	N	-0-
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	39	1	148	3	N	-0-
07		217 N	199	-0-	-18	-0-	42	1	157	3	N	-0-
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	41	1	150	3	N	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	98 1	871 3	Y	-0-		-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	108 1	896 3	Y	-0-		-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	106 1	944 3	Y	-0-		-0-
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	108 1	896 3	Y	-0-		-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	115 1	934 3	Y	-0-		-0-
08		1054 N	991	-0-	-63	-0-	111 1	880 3	Y	-0-		-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	29 1	359 3	Y	-0-		-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	31 1	338 3	Y	-0-		-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 1	358 3	Y	-0-		-0-
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	32 1	348 3	Y	-0-		-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	34 1	360 3	Y	-0-		-0-
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	34 1	358 3	Y	-0-		-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	22 1	271 3	N	-0-		-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	24 1	269 3	N	-0-		-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290 3	N	-0-		-0-
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	25 1	270 3	N	-0-		-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	26 1	274 3	N	-0-		-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	26 1	272 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LOYD-DALTON (1200)		55327 460		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494										
LANEVE, V.D. MRS. 'A'		WELL #:		21	RRCID ->	293918	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1142 - 1149
03		2480	1538	-0-	-942	-0-	1538 3		N	-0-		14
04		2400	1410	-0-	-990	-0-	1410 3		N	-0-		14
05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-		14
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		N	-0-		14
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-		14
08		1767 N	1759	-0-	-8	-0-	1748 3	11 9	N	10	10 8	14

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)													
HILL, R.M. OPERATING INC.													
GRAGG NORTH													
55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
387991													
WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-		45
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-		45
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		45
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-		45
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-		45
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-		45

  

LONG TRUSTS, THE													
GOREE -SKB													
507585													
WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		128

  

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB													
WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237													
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-		66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		66
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-		66
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-		66
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		66

  

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB													
WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242													
03	3100 N	2121	-0-	-979	5415	2121	2			Y	-0-		91
04	3000 N	2214	-0-	-786	4629	2214	2			Y	-0-		91
05	3100 N	2267	-0-	-833	3796	2267	2			Y	-0-		91
06	3000 N	2046	-0-	-954	2842	2046	2			Y	-0-		91
07	3100 N	2147	-0-	-953	1889	2147	2			Y	-0-		91
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1889					Y	NO RPT		91

  

LUCKY LANE (STRAWN)													
S.B. STREET OPERATING, INC.													
WHITTENBURG 'J'													
55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
740251													
WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

LUKER (BRENEKE)													
ANDERSON, FELIX													
ANDERSON, FELIX													
55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN													
021816													
WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) REVARD PETROLEUM, L.L.C. MACDONALD		55768 240 703609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		1	RRCID -> 153379	COMPL. DATE 12/12/1994	TOTAL DEPTH 4472	PERF. 4243	- 4248	
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17

  

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) G & F OIL, INC. KAHN, M.		55810 300 292000	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
WELL #:		1	RRCID -> 124151	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3657	PERF. 3580	- 3583	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"		55995 300 022922	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		1	RRCID -> 090130	COMPL. DATE 07/31/1980	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 3838	- 3861	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

  

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) J-TEC OPERATING, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		56059 250 427739	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1A	RRCID -> 144925	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1673	- 1718	
03	14B DENY	102	-0-	102	306	102 3	N	-0-
04	14B2 EXT	80	-0-	80	386	80 3	N	-0-
05	468	82	-0-	-386	-0-	82 3	N	-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3	N	-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3	N	-0-

  

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 144927	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 1797	PERF. 1609	- 1698
03	14B DENY	107	-0-	107	311	107 3	N	-0-
04	14B2 EXT	84	-0-	84	395	84 3	N	-0-
05	481	86	-0-	-395	-0-	86 3	N	-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3	N	-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3	N	-0-

  

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:	2	RRCID -> 145285	COMPL. DATE 05/02/1991	TOTAL DEPTH 1813	PERF. 1734	- 1758
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. E. S. (ELLENBERGER)  
STOVALL OPERATING CO.  
SINGLETON, JOE

56147 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
824339  
WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842

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
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1				196
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1				197
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1				198
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	N	1				199
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	142	1		57
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				57

M. G. C. (BEND)  
PROBE EXPLORATION COMPANY  
PARKS

56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
679299  
WELL #: 1 RRCID -> 237211 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744

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
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				75
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				75
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				75
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				75
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				75
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				75

QUEST EMG, INC.  
HATCHETT RANCH

684615  
WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT				-0-
08	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT				-0-

HATCHETT RANCH

WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT				-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
REID, GRADY		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330 - 2340			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			28
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			28
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			28
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			28
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			28
08	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			
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	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			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	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			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	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			
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
REID, M.J.		WELL #: 1B		RRCID -> 124509		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 2382		PERF. 2290 - 2294			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13

M. ROSS (DUFFER)  
PETROCAT INNOVATIONS, LLC  
CALLICOTT BROTHERS

56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
660311  
WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

M	ALLOW 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGERS (CONGL. UPPER)  
UPHAM OIL & GAS COMPANY  
MAGERS

56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
878925  
WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

M	ALLOW 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
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	101	1	196	3	Y	-0-			15
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	103	1	232	3	Y	-0-			15
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	108	1	221	3	Y	-0-			15
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	78	1	182	3	Y	-0-			15
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	259	1	326	3	Y	-0-			15
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			15

MAGGIE LOU (MISS.)  
EASTLAND OPERATING, L.L.C.  
WILSON, L. R.

56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
239726  
WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

M	ALLOW 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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

WILSON

WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

M	ALLOW 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
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			138
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			138
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

MAGNUM (CONGL)  
CAREY, CLEVE W.  
CAREY, CLEVE W.

56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
131300  
WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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

CAREY, C. W. "A"

WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALES (STRAWN) 56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 ADAMS-CRAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	23	1	144	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	28	1	173	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	31	1	187	2	N	-0-	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-

MALES (4300) 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 NANCE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

RKW OPERATING LLC 714311  
 LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-	-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

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
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	N	-0-	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	N	-0-	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

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
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-	-0-	1
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-	-0-	1
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-	-0-	1
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-	-0-	1
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-	-0-	1
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-	-0-	1

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

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
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	-0-	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	39	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	41	1	254	2	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	42	1	251	2	N	-0-	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	N	-0-	-0-	-0-

-----																						
MALES (4300)																						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																						
MCKEON GAS UNIT //CONT.// 809930																						
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348																						
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	
-----																						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-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																						
03		11	N	-0-	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-							-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		16	N	-0-	16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																						
MALES (4650)																						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																						
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930																						
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658																						
03		2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-	-0-						N	-0-						66
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						66
05		7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-	-0-						N	-0-						66
06		13	N	-0-	13	-0-	B	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-							66
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						66
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						66
-----																						
DOSS FOUNDATION GAS UNIT																						
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631																						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																						
KIDWELL HEIRS																						
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778																						
03		1495	N	-0-	1495	-0-	B	-0-	-0-	1495	2				N	-0-						-0-
04		1426	N	-0-	1426	-0-	B	-0-	-0-	1426	2				N	-0-						-0-
05		1460	N	-0-	1460	-0-	B	-0-	-0-	1460	2				N	-0-						-0-
06		1393	N	-0-	1393	-0-	B	-0-	-0-	1393	2				N	-0-						-0-
07		1393	N	-0-	1393	-0-	B	-0-	-0-	431	1	962	2	N	-0-							-0-
08		217	N	-0-	180	-0-	B	-0-	-0-	180	2				N	-0-						-0-
-----																						
ADAMS-CRAVER GAS UNIT																						
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616																						
03		453	N	-0-	453	-0-	B	-0-	-0-	40	1	413	2	N	-0-							83
04		460	N	-0-	460	-0-	B	-0-	-0-	68	1	392	2	N	-0-							83
05		471	N	-0-	471	-0-	B	-0-	-0-	65	1	406	2	N	-0-							83
06		438	N	-0-	438	-0-	B	-0-	-0-	62	1	376	2	N	-0-							83
07		464	N	-0-	464	-0-	B	-0-	-0-	66	1	398	2	N	-0-							83
08		463	N	-0-	463	-0-	B	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-							83

MALES (4850)		56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206				
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206				
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
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	85	1	574	2	N	-0-	128
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	N	-0-	128
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	82	1	558	2	N	-0-	128
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	82	1	525	2	N	-0-	128
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	79	1	550	2	N	-0-	128
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	84	1	548	2	N	-0-	128
-----												
DOW FEE		WELL #: 1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
-----												
HOBSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												
-----												
OXXN		630579		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058				
SHARPE		WELL #: 1		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345				
TABOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345				
03	H15 VIOL	128	-0-	128	2007	128	2	N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	133	-0-	133	2140	133	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY	115	-0-	115	2255	115	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	133	-0-	133	2388	133	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	107	-0-	107	2495	107	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2495			N	NO RPT			-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER									
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930													
LONG - JONES				WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813 - 4826									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					29
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					29
08	14B2 EXT		37	-0-	37	-0-	2	1	35	2	N	-0-					29
-----																	
CRAVER, R. M.				WELL #: 1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954 - 5011									
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		0 N	-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									
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
-----																	
STUART, J. N. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 291553	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1026 - 1038									
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
-----																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500 - 1516									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/04/2023					
TRACER OPERATING, INC.			863965					
TARPON "B"		WELL #:	1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF. 1354 - 1384
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SA4 (STRICKLAND)		WELL #:	1	RRCID -> 141977	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF. 3284 - 3313
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SA 2 (TROXELL)		WELL #:	1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SA3 (COLQUITT)		WELL #:	1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH	3999	PERF. 3353 - 3368
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5		13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
EVEREST NETWORK LLC		252052													
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253					
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				1
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				1
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				1
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				1
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				1
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				1
JP OIL & GAS, LLC		448017													
KERR		WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 - 3208					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3184 - 3224					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JP OIL & GAS, LLC			//CONT.//		448017									
BROWN, FRED			WELL #:		3	RRCID -> 142129		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3207 - 3218		
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
-----														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----														
KERR			WELL #:		6	RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3211 - 3288		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROCK OPERATING WEATHERS			WELL #:		722855 1	RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3291 - 3311		
03	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
04	1350	#	1068	-0-	-282	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
05	1395	#	843	-0-	-552	-0-	843	2		Y	-0-			-0-
06	1350	#	1083	-0-	-267	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-
07	1240	#	1034	-0-	-206	-0-	1034	2		Y	-0-			-0-
08	1178	#	1038	-0-	-140	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
-----														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. CLABORNE			WELL #:		946964 1	RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3364 - 3378		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
-----														
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. GARRETT			WELL #:		57100 500 088563 1	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2		N	-0-			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
-----														
MANGUM, WEST (3100) BRAKA OPERATING, L.L.C. BERRY			WELL #:		57103 500 088563 1	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			112
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			112
05	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			112
06	150	#	25	-0-	-125	-0-	25	2		N	-0-			112
07	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	2		N	-0-			112
08	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			112

-----															
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 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
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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				
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/22/2023															
-----															
DEMPSEY, H.					WELL #: 1	RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3216 - 3235				
03		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			4
04		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			4
05		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			4
06		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			4
07		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			4
08		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			4
-----															
AUTRY "C"					WELL #: 1	RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 3694	PERF. 3107 - 3114				
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-			-0-
-----															
AUTRY "K"					WELL #: 1	RRCID -> 131764		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3194 - 3235				
03		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352	
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
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			82
-----													
AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209	
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			63
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			63
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			63
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			63
-----													
AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147	
03	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2023 - WELL PLUGGED 05-03-23													
-----													
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105	
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05-04-23													
-----													
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113	
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			73
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			73
05	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			73
06	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			73
07	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			73
08	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			73
-----													
AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266	
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
07	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
08	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
-----													
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160	
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MANNING-OCONNOR (CADD)			57186 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARDUE OIL, INC.			639400										
O'CONNOR, C.J.			WELL #:	1	RRCID ->	196747	COMPL. DATE	03/17/1947	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3275 - 3290	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
-----													
PETEX			659782										
MCCONNELL			WELL #:	2	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615										
BROOKS			WELL #:	2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
MARBLE FALLS (4070)			57354 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BASA RESOURCES, INC.			053974										
WRIGHT, C. M.			WELL #:		RRCID ->	237869	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3978 - 4008	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LEXGAS, INC.				500222						
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4412	- 4454	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4580	- 4620	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
KROH OPERATING LLC				478245						
MONTGOMERY "55"		WELL #:		1	RRCID -> 193387	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3852	- 3862	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703						
RANCH TWO		WELL #:		1	RRCID -> 115386	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3235	- 3251	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARINER (CONGL.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932						
MARINER		WELL #:		2	RRCID -> 151703	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3789	- 3794	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 - 3877
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284				EXEMPT			CNTY: PARKER			
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3867
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911				EXEMPT			CNTY: PARKER			
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 - 5446
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//		57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 207094	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 5516	- 5538					
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARSAN (CONGL.)				57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
RIDDLE TRACT 5				WELL #: 1	RRCID -> 113950	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3015	- 3042					
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255 2				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	167	-0-	167	422	167 2				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	191	-0-	191	613	191 2				Y	-0-			-0-
07	841 N	228	-0-	-613	-0-	228 2				Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2				Y	-0-			-0-
MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 115328	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3074	- 3084					
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2				N	-0-			-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2				N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2				N	-0-			-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2				N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2				N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2				N	-0-			-0-
RIDDLE TRACT 1				WELL #: 1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 3020	- 3040					
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109 2				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	96	-0-	96	205	96 2				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	78	-0-	78	283	78 2				Y	-0-			-0-
07	384 N	101	-0-	-283	-0-	101 2				Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				Y	-0-			-0-
RIDDLE TRACT 7				WELL #: 1	RRCID -> 175444	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 3065	- 3077					
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2				N	-0-			-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2				N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2				N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2				N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2				N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2				N	-0-			-0-
K. BROWN 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 281551	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2930	- 2940					
03	2791	2791	-0-	-0-	-0-	2788 2	3	9	N	3				99
04	2701	2701	-0-	-0-	-0-	2698 2	3	9	N	3				102
05	2786	2786	-0-	-0-	-0-	2782 2	4	9	N	4				106
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2697 2	6	9	N	5				111
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2785 2	2	9	N	2				113
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2			N	-0-				113

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 1		//CONT.//	57666 500 170059	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RIDDLE UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 108794	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3044	-	3054				
03		56 N	56	-0-	-0-		56 2			N	-0-			11
04		60 N	53	-0-	-7		53 2			N	-0-			11
05		62 N	9	-0-	-53		9 2			N	-0-			11
06		60 N	8	-0-	-52		8 2			N	-0-			11
07		62 N	7	-0-	-55		7 2			N	-0-			11
08		9 N	NO RPT	-0-	-9					N	NO RPT			11
RIDDLE UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 108951	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2997	-	3010				
03		140 N	140	-0-	-0-		140 2			N	-0-			8
04		120 N	101	-0-	-19		101 2			N	-0-			8
05		93 N	18	-0-	-75		18 2			N	-0-			8
06		120 N	16	-0-	-104		16 2			N	-0-			8
07		93 N	14	-0-	-79		14 2			N	-0-			8
08		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			8
RIDDLE UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 112983	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3000	-	3010				
03		469 N	469	-0-	-0-		469 2			N	-0-			2
04		420 N	332	-0-	-88		332 2			N	-0-			2
05		372 N	79	-0-	-293		79 2			N	-0-			2
06		420 N	30	-0-	-390		30 2			N	-0-			2
07		341 N	27	-0-	-314		27 2			N	-0-			2
08		93 N	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT			2
MAYNARD UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 114534	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3038	-	3044				
03		16 N	16	-0-	-0-		16 2			N	-0-			-0-
04		15 N	14	-0-	-1		14 2			N	-0-			-0-
05		10 N	2	-0-	-8		2 2			N	-0-			-0-
06		30 N	2	-0-	-28		2 2			N	-0-			-0-
07		14 N	2	-0-	-12		2 2			N	-0-			-0-
08		2 N	NO RPT	-0-	-2					N	NO RPT			-0-
LOVELL				WELL #: 1	RRCID -> 116500	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 3032	-	3036				
03		163 N	163	-0-	-0-		163 2			N	-0-			27
04		150 N	133	-0-	-17		133 2			N	-0-			27
05		93 N	21	-0-	-72		21 2			N	-0-			27
06		150 N	15	-0-	-135		15 2			N	-0-			27
07		124 N	14	-0-	-110		14 2			N	-0-			27
08		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			27
MARTIN UNIT 6				WELL #: 1	RRCID -> 122025	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2942	-	2946				
03		152 N	152	-0-	-0-		152 2			N	-0-			44
04		120 N	109	-0-	-11		109 2			N	-0-			44
05		124 N	21	-0-	-103		21 2			N	-0-			44
06		150 N	18	-0-	-132		18 2			N	-0-			44
07		124 N	17	-0-	-107		17 2			N	-0-			44
08		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			44

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//	57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC			573657										
MARTIN		WELL #:	4	RRCID -> 114535	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3054 - 3062					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)			57742 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ROB-JOE GAS & OIL CO.			715500										
SWENSON HEIRS		WELL #:	31	RRCID -> 017962	COMPL. DATE 09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3225 - 3240					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MARY EMMA (CADDO)			57913 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
3 S PRODUCTION, INC.			953796										
SHEPARD		WELL #:	1	RRCID -> 150385	COMPL. DATE 06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 2804 - 2820					
03	159	N	159	-0-	-0-	102	3	57	9	N	52		92
04	134	N	134	-0-	-0-	97	3	37	9	N	34		126
05	146	N	146	-0-	-0-	116	3	30	9	N	27		153
06	154	N	154	-0-	-0-	110	3	44	9	N	40	164	29
07	146	N	146	-0-	-0-	107	3	39	9	N	35		64
08	127	N	127	-0-	-0-	107	3	20	9	N	18		82

  

MASK (CADDO)			58093 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
SANDSTONE SERVICES, LLC			748023										
MASK 2284		WELL #:	1	RRCID -> 097397	COMPL. DATE 01/02/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3139 - 3170					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MATTHEWS (CADDO)			58323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
FTC CONSULTING, LLC			288423										
MATTHEWS ACC 2		WELL #:	25	RRCID -> 169834	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH	4962	PERF. 4333 - 4340					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545								
BURLESON "34"		WELL #:	2	RRCID ->	195034	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3170 - 3175
03	3100 N	1114	-0-	-1986	311	1113 3	1 9	N	1	26
04	1334 N	1023	-0-	-311	-0-	1021 3	2 9	N	2	28
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1098 3	4 9	N	4	32
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1078 3	4 9	N	4	36
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148 3	3 9	N	3	39
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100 3	3 9	N	3	42
MAZILLION (STRAWN, 1200)		58700 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP		302592								
CIRCLE W RANCH		WELL #:	1C	RRCID ->	150872	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 1228 - 1234
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MAZILLION (STRAWN, 2000)		58700 480		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP		302592								
CIRCLE W RANCH		WELL #:	1T	RRCID ->	150875	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2000 - 2008
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782								
FAMBRO D		WELL #:		RRCID ->	107830	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3813 - 3816
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2018						
FAMBRO "D"		WELL #:	3	RRCID ->	109921	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3854 - 3864
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FAMBRO "CC"		WELL #:	1	RRCID ->	112332	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3780 - 3788
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3901 - 3906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-	
04	210 N	58	-0-	-152	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	N	-0-			-0-	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-			-0-	
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-	
05	713 N	584	-0-	-129	-0-	584 2	N	-0-			-0-	
06	690 N	548	-0-	-142	-0-	548 2	N	-0-			-0-	
07	682 N	535	-0-	-147	-0-	535 2	N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3314 - 3320
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648
02	61 N	8	-0-	-53	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
-----												
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758
*02	23 N	5	-0-	-18	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-	

MCCLEISH-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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-			-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A	
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			-0-
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WHITESIDE		WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A	
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		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			
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
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	2		N	-0-			-0-
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2		N	-0-			-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	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			
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023 - WELL PLUGGED 04/25/23													
-----													
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345											
WEST, F.		WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A			
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-
-----													
CRAVENS		WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010		PERF. N/A			
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3816 - 3842			
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
-----											
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095			
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
-----											
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738			
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2	N	-0-		-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-		-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
-----											
PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345									
MCINTOSH D.		WELL #: 1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380			
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
-----											
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A								
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207								
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345									
DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087207	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	3942 - 3954	
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
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
-----													
FRENCH		WELL #:		1	RRCID ->	087517	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3910 - 4074	
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2		N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
-----													
SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID ->	139232	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3215 - 3240	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
-----													
LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	140101	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4220 - 4290	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
-----													
COOK, DAVID W.		174327		WELL #:	1	RRCID ->	092050	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4248 - 4380
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GARDNER, OLLIE		294515		WELL #:	1	RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
GIANT NRG CO., LP				302592							
SANDERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4910	-	4922	
M	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
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2 1	257 2	N	-0-		-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	1 1	2 2	N	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 1	268 2	N	-0-		-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4 1	393 2	N	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2 1	302 2	N	-0-		-0-
-----											
CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4912	-	4922	
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	7 1	418 2	N	-0-		3
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	19 1	529 2	N	-0-		3
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	120 1	771 2	N	-0-		3
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	12 1	700 2	N	-0-		3
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	10 1	603 2	N	-0-		3
08	837 N	709	-0-	-128	-0-	12 1	697 2	N	-0-		3
-----											
CLEVELAND				WELL #: 2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4736	-	4740	
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	105 1	1388 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	107 1	1116 2	N	-0-		-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	264 1	1187 2	N	-0-		-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	103 1	1347 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	88 1	1181 2	N	-0-		-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	93 1	1251 2	N	-0-		-0-
-----											
GRISSOM PRODUCTION				WELL #: 1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3758	-	3770	
GRISSOM											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCLENNAN (MISS)				59738 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177							
MASON, L. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 119221	COMPL. DATE 11/15/1985	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3965	-	3969	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MINGUS OIL & GAS		569683									
MILLER, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF. N/A	
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						

LESIKAR, L.W. "A"		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
		146225								
		WELL #:	2	RRCID ->	078169	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3588 - 3614
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2	22
04	270	N	109	-0-	-161	B	-0-	109	2	22
05	248	N	9	-0-	-239	B	-0-	9	2	22
06	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	22
07	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	5	22
08	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						

BRENTS, WALKER		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
		146225								
		WELL #:	1	RRCID ->	082673	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3902 - 3925
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2	13
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	13
05	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2	13
06	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	13
07	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2	13
08	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
HARRISON-RUSSELL UNIT		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3988 - 0
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	70	1	56
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	81	1	56
05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	63	1	56
06	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	54	1	56
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	77	1	56
08	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	56
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						



MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		0	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
04		0 N		-0-	-0-	B			Y	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	B			Y	-0-		-0-
*06		DELQ PR		-0-	-0-	B			Y	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	B			Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940  
 BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		14B DENY		-0-	-0-	B			N	-0-		13
04		14B DENY		-0-	-0-	B			N	-0-		13
05		14B2 EXT		-0-	-0-	B			N	-0-		13
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		13
07		14B DENY		-0-	-0-	B			N	-0-		13
08		14B DENY		-0-	-0-	B			N	-0-		13
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WISE EXPLORATION 932980  
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		DOMESTIC		-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
04		DOMESTIC		-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
05		DOMESTIC		-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
06		DOMESTIC		-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
07		DOMESTIC		-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
08		DOMESTIC		-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 AMEN OIL LLC 016944  
 SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0

03		14B DENY		-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B DENY		-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY		-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY		-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY		-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-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

03	132	N	132	-0-	-0-		17	1	115	2	N	-0-
04	138	N	138	-0-	-0-		16	1	122	2	N	-0-
05	78	N	78	-0-	-0-		10	1	68	2	N	-0-
06	120	N	28	-0-	-92		4	1	24	2	N	-0-
07	155	N	21	-0-	-134		3	1	18	2	N	-0-
08	93	N	23	-0-	-70		3	1	20	2	N	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889  
 CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	120 1	809 2		N	-0-			91
04	1050 N	895	-0-	-155	-0-	107 1	788 2		N	-0-			91
05	1426 N	950	-0-	-476	-0-	122 1	828 2		N	-0-			91
06	900 N	540	-0-	-360	-0-	73 1	467 2		N	-0-			91
07	930 N	316	-0-	-614	-0-	40 1	276 2		N	-0-			91
08	961 N	416	-0-	-545	-0-	55 1	361 2		N	-0-			91

OXXN 630579  
 BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
OXXN		//CONT.// 630579														
MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257								
03	1823 N	-0-	-0-	-1823	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A								
MITCHELL-GLASS		WELL #: 1														
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0								
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SABRE OPERATING, INC.		742261		WELL #: 1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
LANDERS-RILEY		836178		WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TARPON OIL & GAS CO.		836178		WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A				
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-			27
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			27
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1133	3	95	9	N	86	99	1	14
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-			14
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
SMITH, BERRY 'A'		836178		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918				
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-			24
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			24
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2752	3	84	9	N	76	86	1	14
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-			14
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-			14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308  
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

RED DOVE OIL & GAS, LLC 101257  
DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			13
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			13
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			13
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
06	480 N	6	-0-	-474 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
07	403 N	19	-0-	-384 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
08	403 N	175	-0-	-228 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
04	270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
05	248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
06	270 N	162	-0-	-108 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
07	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
08	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										



MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
SCHUTTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
POPE, WILLIAM H.		671431									
POPE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770			
-----											
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-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
RHYNE, J.V.		706379									
JONES-B-		WELL #: 1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128			
-----											
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
CRUM, LESLIE		WELL #: 1		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A			
-----											
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	12 1	25 3	Y	-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	11 1	23 3	Y	-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	11 1	21 3	Y	-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	13 1	28 3	Y	-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	22 1	26 3	Y	-0-	
08	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 3		Y	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
BAILEY, G. C. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A			
-----											
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	179 1	392 3	Y	-0-	
04	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	198 1	408 3	Y	-0-	
05	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	241 1	433 3	Y	-0-	
06	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	185 1	407 3	Y	-0-	
07	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	323 1	373 3	Y	-0-	
08	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 3		Y	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								



MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
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 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04		30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-		N	-0-		-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-		N	-0-		-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
POWELL C.J.		WELL #:		2	RRCID -> 064296	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 1446	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04		10 N	1	-0-	-9	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		N	-0-		-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		N	-0-		-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SABRE OPERATING, INC.		742261							CNTY: JACK			
HASTINGS		WELL #:		1 C	RRCID -> 060232	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A				
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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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-												
-----												
MEEKER (1700)		60255 784			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
RKW OPERATING LLC		714311										
POWELL, C. J.		WELL #:		3	RRCID -> 146341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1614 - 1624			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MEEKER (1900)		60255 790			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		714311										
POWELL C. J.		WELL #:		1	RRCID -> 063315	COMPL. DATE 08/21/1975	TOTAL DEPTH 5175	PERF. N/A				
03		93 N	25	-0-	-68		-0-	25 2	N	-0-		-0-
04		260 N	260	-0-	-0-		-0-	260 2	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30		-0-		N	-0-		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-		-0-	230 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MEGHREBLIAN (3700)		60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761										
ALEXANDER		WELL #:		1 U	RRCID -> 115660	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 3706	- 3713			
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
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2		Y	-0-			21
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 2		Y	-0-			21
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			21
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		Y	-0-			21
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			21
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			21
MEXIA CREEK (CONGL)		60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
GRIGGS, R.L.		WELL #:		13	RRCID -> 128938	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 4269	- 4274			
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-			-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 3		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3		N	-0-			-0-
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
MICAR (BEND CONGL. 3727)		60970 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500										
S & E REAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 222862	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3790	- 3799			
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932										
STEPHEN, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 121231	COMPL. DATE 01/29/1986	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3368	- 3374			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #:		12	RRCID -> 133568	COMPL. DATE 02/03/1990	TOTAL DEPTH 3912	PERF. 3508	- 3514			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
STEPHEN, PAUL		WELL #:		6	RRCID -> 147504	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 4298	PERF. 3567	-	3577				
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID -> 147506	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 3872	PERF. 3368	-	3370				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403	RRCID -> 136242	COMPL. DATE 11/05/1990	TOTAL DEPTH 3865	PERF. 3496	-	3501				
WOODWARD TRUST #1		WELL #:		1										
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 06/13/23														
-----														
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494	RRCID -> 129164	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 4272	PERF. 3610	-	3624				
LIVINGSTON		WELL #:		1 L										
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MIFF (CONGL.)		WELL #:		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:		240125										
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID -> 112971	COMPL. DATE 08/31/1984	TOTAL DEPTH 3972	PERF. 3846	-	3851				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125							
FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3396 - 3408
M	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
03		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489					TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998		
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004			
03		589 N	470	-0-	-119	-0-	470 2	N	-0-		-0-
04		570 N	470	-0-	-100	-0-	470 2	N	-0-		-0-
05		558 N	173	-0-	-385	-0-	173 2	N	-0-		-0-
06		450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2	N	-0-		-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-
*08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
-----											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284					TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890		
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615					TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552		
RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TRACER OPERATING, INC.				863965					TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864		
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984			
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3776 - 3946			
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
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22

  

RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3850 - 3858			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22
08	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			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-				-0-

  

MILLS (ATOKA 4500)		61659 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
MILLS, JAMES T.		WELL #:		1 L	RRCID ->	097043	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
*02	244 X	40	-0-	-204	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
*03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
*06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
*07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
*08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
-----																	
GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657		PERF. 633 - 657							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700		PERF. 661 - 700							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656		PERF. 622 - 656							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223															
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 648		PERF. 633 - 648							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

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

M O	ALLOW 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
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
 SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			40
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1562	2	11	9	N	10			50
05	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1716	2	11	9	N	10			60
06	1770 N	1464	-0-	-306	-0-	1460	2	4	9	N	4			64
07	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1556	2	2	9	N	2			66
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			66

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-			87
04	630 N	485	-0-	-145	-0-	482	2	3	9	N	3			90
05	651 N	457	-0-	-194	-0-	455	2	2	9	N	2			92
06	600 N	484	-0-	-116	-0-	484	2			N	-0-			92
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	463	2	2	9	N	2			94
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			94

OXXN 630579  
 YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
 WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220

03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC		//CONT.//		388911											
DIKE		WELL #:		2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A				
03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-				69
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-				69
05	1116	X	1043	-0-	-73	-0-	1043	2		N	-0-				69
06	1080	X	877	-0-	-203	-0-	877	2		N	-0-				69
07	1116	N	846	-0-	-270	-0-	846	2		N	-0-				69
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT				69

J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4398 -	4406	
JOHNSON, J. M.															
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-				-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-				-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-				-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-				-0-
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-				-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-

SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4435 -	4442	
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	281	3	1 9	N	1			172
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	273	3	1 9	N	1			173
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			173
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1 9	N	1			174
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			174
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			174

MINERAL WELLS (CADD0)		61842 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4548 -	4503	
03	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	496	N	271	-0-	-225 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	450	N	65	-0-	-385 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	434	N	89	-0-	-345 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	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	
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PEBA OIL & GAS, INC.				648640											
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4243 - 4262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-				-0-
-----															
4W OPERATING, LLC				953506											
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4420 - 4424		
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-	15	7		-0-
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-				-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-				-0-
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-				-0-
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-				-0-
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-				-0-
-----															
MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911											
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4543 - 4547		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4424 - 4432		
03		2773 N	1457	-0-	-1316	-0-	1457	3		N	-0-				-0-
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-				-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-				-0-
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-				-0-
*07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-				-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-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		
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-				-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-				-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-				-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-				-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-				-0-
-----															
D C - S				WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2664 - 2772		
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
*07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.//		61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925														
GILBERT, RED		WELL #: 1		RRCID -> 090378		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHASTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 099124		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	148	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	119	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	139	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	119	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	216	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
-----																
PARKS-GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 111953		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199								
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	342	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	298	1	673	3	Y	-0-					-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	285	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	259	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	459	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
-----																
WHARTON, HERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113137		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750								
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MINERAL WELLS STRAWN "A"		61842 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
MOSAIC TEXAS LLC		589983														
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 172672		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-		-0-
06	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	2	N	-0-		-0-
07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TRUST OIL CO.		872124									
WILLINGHAM		WELL #:		1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
BLAIR		WELL #:		1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320	
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		11
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2	N	-0-		11
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	N	2	9	13
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	N	1	9	14
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		14
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		14

FIREWATER		WELL #:		1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HILLTOP PETROLEUM LLC		//CONT.// 388911								
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510		
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
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		15
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		15
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		15
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		15
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-		15
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		15
-----										
ITX CORPORATION		427179								
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WAGLEY, E.F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237		
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		18
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		18
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		18
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		18
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		18
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		18
-----										
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387		
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3	N	-0-		-0-
04	360 N	245	-0-	-115	-0-	245 3	N	-0-		-0-
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 3	N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
-----										
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741								
GRAND BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056		
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		12
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		12
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		12
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		12
07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-		12
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 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		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431								
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
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427								
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
-----																
HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776								
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
-----																
HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668								
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.		836178								
RAMAC		WELL #: 1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260		
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
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824 3	N	-0-		128
04	3270 X	1708	-0-	-1562	-0-	1708 3	N	-0-		128
05	3379 X	926	-0-	-2453	-0-	926 3	N	-0-		128
06	5010 X	1754	-0-	-3256	-0-	1754 3	N	-0-		128
07	5828 X	1731	-0-	-4097	-0-	1731 3	N	-0-		128
08	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-		N	NO RPT		128
-----										
THE BROGDON COMPANY, INC.		851453								
LLOYD, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	117		N	NO RPT		-0-
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	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		
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
08	403 N	123	-0-	-280	-0-	123 3	N	-0-		-0-
-----										
SPEARS,J.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432		
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	262 3	N	-0-		-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-		-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3	N	-0-		-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
-----										
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507								
WALTER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868		
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		147
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 3	N	-0-		147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		147

OIL AND GAS DIVISION

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
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
G & F OIL, INC.		292000						CNTY: PALO PINTO				
RAGLE, L.		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4680 - 4690
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEXGAS, INC.		500222						CNTY: PALO PINTO				
HART 866		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5128 - 5150
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-		-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507						CNTY: PALO PINTO				
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	5463 - 7455
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART		WELL #:		8681A	RRCID ->	070660	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	4373	PERF.	3068 - 3078
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BIG HART		WELL #:		1	RRCID ->	147964	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3110 - 3117
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)												
LEXGAS, INC.												
HART RANCH												
WELL #: 4501 RRCID -> 282546 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439												
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
03	1519 N	1048	-0-	-471	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
04	1470 N	1051	-0-	-419	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-		-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-		-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-		-0-
08	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)												
PALO CROSS, LLC												
COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060												
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-

DYMENT												
WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352												
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-		-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)												
J-TEC OPERATING, LLC												
HILL												
WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352												
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC												
J. WITHERS UNIT I												
WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)												
ADKINS, MICHAEL H.												
HOG MOUNTAIN												
WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489						
FOWLER		WELL #:		1	RRCID -> 090665	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4219 - 4225
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
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2	N	-0-		-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		-0-
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		-0-

RHYNE, J.V.				706379					CNTY: PALO PINTO		
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1 T	RRCID -> 094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184 - 4186	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739					CNTY: PALO PINTO		
WELCH		WELL #:		2	RRCID -> 212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911						
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID -> 254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4230 - 4240
03	744 N	49	-0-	-695	-0-	49 2	N	-0-		-0-
04	900 N	4	-0-	-896	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



-----												
MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.// 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PALO CROSS, LLC 637384												
MOORE, H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261												
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	
-----												
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	173 N	173	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-	
05	259 N	259	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-	
06	203 N	203	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-	
07	191 N	191	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----												
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374												
-----												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----												
DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214												
-----												
03	136 N	136	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-	
06	60 N	4	-0-	-56		4	N	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-	
08	139 N	139	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-	
-----												
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231												
-----												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----												
MINERAL WELLS, S. (PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RHYNNE, J.V. 706379												
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868												
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----												
SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060												
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223												
REDDLELL		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4384 - 4391				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		427739												
REESE, KAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442				
03	558 N	63	-0-	-495	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
-----														
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
BROGDON		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
J-TEC OPERATING, LLC		427739												
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
GO OIL CORP.		311420								
KALINA		WELL #: 1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A		
M	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
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-		72
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-		72
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-		72
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-		72
07	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2	N	-0-		72
08	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 2	N	-0-		72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734		
BARNES		WELL #: 1								
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LAFFOON FARM		481009		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738		
CASADOR "A"		WELL #: 2AU								
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
RHYNE, J.V.		706379		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706		
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #: 1 C								
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790		
MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1 C								
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925			
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790
M O	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD	AMT CODE AMT CODE BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 81			
03	216 N 135 -0- -81 B -0-	89 1 46 3 Y	-0-
04	107 N 107 -0- -0- B -0-	67 1 40 3 Y	-0-
05	127 N 127 -0- -0- B -0-	87 1 40 3 Y	-0-
06	112 N 112 -0- -0- B -0-	67 1 45 3 Y	-0-
07	210 N 210 -0- -0- B -0-	155 1 55 3 Y	-0-
08	59 N 59 -0- -0- B -0-	59 3 Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-			
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099		COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 283			
03	610 N 327 -0- -283 B -0-	217 1 110 3 Y	-0-
04	362 N 362 -0- -0- B -0-	225 1 137 3 Y	-0-
05	469 N 469 -0- -0- B -0-	320 1 149 3 Y	-0-
06	526 N 526 -0- -0- B -0-	317 1 209 3 Y	-0-
07	1251 N 1251 -0- -0- B -0-	1251 3 Y	-0-
08	139 N 139 -0- -0- B -0-	139 3 Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-			
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ADKINS, MICHAEL H. 007933			
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067		COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911
03	14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT		-0-
04	14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT		-0-
05	14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT		-0-
06	14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT		-0-
07	14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT		-0-
08	14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT		-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689			
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395		COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817
03	14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
04	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
05	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
06	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
07	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
08	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702		COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840
03	14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
04	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
05	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
06	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
07	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
08	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		-0-
G & F OIL, INC. 292000			
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655		COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878
03	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		25
04	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		25
05	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		25
06	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		25
07	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		25
08	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0-		25

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
CANYON VIEW												
WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849												
M O	ALLOW 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
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-	-0-

  

J-TEC OPERATING, LLC												
TOLBERT,DORA UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	N	4	116
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	N	3	119
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	N	4	123
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	565	3	7	9	N	6	129
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	N	1	130
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	131

  

TOLBERT,DORA UNIT #2												
WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-	-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	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												
M O	ALLOW 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

PEAK, B. UNIT II												
WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814												
M O	ALLOW 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

GLIDEWELL, M. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826												
M O	ALLOW 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379												
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PALO CROSS, LLC 637384												
DYMMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774												
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			-0-
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-			-0-
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-			-0-
RHYNE, J.V. 706379												
PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.//		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516								
KESSLER		WELL #: 2		RRCID -> 110723		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015		
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SMITH, JERRY V.		792925								
KESSLER		WELL #: 3		RRCID -> 110724		COMPL. DATE 04/08/1984		TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MINERAL WELLS S. (4270)		61848 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 097425		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 216262		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		79
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		79
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		79
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26 3	2 9	N	2	81
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
-----										
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516								
KESSLER		WELL #: 5		RRCID -> 278500		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228		
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N	-0-	-0-

MINGUS (BIG SALINE)		61886 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		569683									
FERGUSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129052		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555						TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148		
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986				
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 3	N	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	2 1	57 3	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 3	N	-0-	-0-

  

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132563		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169		
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	26 1	819 3	N	-0-	-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	25 1	770 3	N	-0-	-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	25 1	776 3	N	-0-	-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	24 1	739 3	N	-0-	-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	24 1	740 3	N	-0-	-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	26 1	715 3	N	-0-	-0-

  

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 152341		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030		
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	30 1	940 3	N	-0-	-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	30 1	912 3	N	-0-	-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	30 1	923 3	N	-0-	-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	28 1	878 3	N	-0-	-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	32 1	962 3	N	-0-	-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	33 1	926 3	N	-0-	-0-

  

9K INVESTMENTS LLC		988752						TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 2962		
BIELINSKI		WELL #: 1		RRCID -> 129144		COMPL. DATE 10/11/2021				
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494								
BORCHER-WILBAR		WELL #: 1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720		
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINGUS (STRAWN)		//CONT.//		61886 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494											
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	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MINGUS (STRAWN 1700)				61886 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
FERGUSON		WELL #:		5	RRCID ->	150668	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1740 - 1806
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	9 1	291 3	N	-0-		-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	251 3	N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7 1	216 3	N	-0-		-0-
06	300 N	140	-0-	-160	-0-	4 1	136 3	N	-0-		-0-
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	5 1	157 3	N	-0-		-0-
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	3 1	96 3	N	-0-		-0-

MINNIE (STRAWN 1380)				61907 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH		
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820							
CARAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	093001	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 1350 - 1360
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-		-0-

MIS RAIZES (DUFFER)				62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
BILMAC OIL CO., INC.				070875							
EZZELL		WELL #:		1	RRCID ->	118515	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3805 - 3813
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		37
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		37
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		37
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		37
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		37
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		37

KING ENERGY RESOURCES				465526							
TATOM, R. N.		WELL #:		1	RRCID ->	103280	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 3856 - 3861
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-		40
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2		N	-0-		40
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 2		N	-0-		40
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 2		N	-0-		40
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-		40
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		40

FOSTER, NATHAN S.				1	RRCID ->	105055	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3822 - 3848
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2		N	-0-		26
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-		26
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-		26
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		26
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		26
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		26



MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
FOSTER, STEVE		WELL #:		1	RRCID ->	107133	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3835 - 3842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22													

CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID ->	108263	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3895 - 3902
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-	-0-
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-	-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-	-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-	-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-

PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3806 - 3814
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-	25
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-	25
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-	25
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-	25
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	25
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	25

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3836 - 3856
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-	-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-	-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
KROH OPERATING LLC		478245									
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3967 - 3980
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETEX		659782		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
CAPP'S '2993' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3948 - 3954
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PETEX		//CONT.//		659782							
WAGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3954 - 3966
M	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
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
07		124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709				CNTY: COMANCHE			
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3976 - 3981
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
08	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
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		30
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		30
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		30
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		30
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		30
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
-----											
BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF. N/A
03		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
04		390 #	371	-0-	-19	-0-	371 3	N	-0-		-0-
05		403 #	365	-0-	-38	-0-	365 3	N	-0-		-0-
06		390 #	381	-0-	-9	-0-	381 3	N	-0-		-0-
07		403 #	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-		-0-
08		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
-----											
DMV PIPELINE LLC				221580				CNTY: COMANCHE			
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2742 - 2748
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2552 - 2572
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		BALANCE	
-----											
MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CMTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		221580									
TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
						CODE	AMT	CODE	AMT	COND	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	32
-----											
DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	-0-
-----											
DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	111
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	111
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	111
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	111
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	111
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	111
-----											
TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	68
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	68
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	68
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	68
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	68
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	68

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2664 - 2672		
HEATHINGTON UNIT		WELL #: 4										
03	465 #	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-			105
04	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			105
05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			105
06	450 #	319	-0-	-131	-0-	319	2	N	-0-			105
07	465 #	426	-0-	-39	-0-	426	2	N	-0-			105
08	465 #	230	-0-	-235	-0-	230	2	N	-0-			105
-----												
EISON		WELL #: 2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2561 - 2870		
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2	N	-0-			105
04	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-			105
05	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2	N	-0-			105
06	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	2	N	-0-			105
07	372 #	237	-0-	-135	-0-	237	2	N	-0-			105
08	372 #	203	-0-	-169	-0-	203	2	N	-0-			105
-----												
DAVIS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2522 - 2710		
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			58
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			58
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			58
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			58
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			58
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			58
-----												
STOKES, W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2697 - 2718		
03	403 #	217	-0-	-186	-0-	217	2	Y	-0-			159
04	390 #	219	-0-	-171	-0-	219	2	Y	-0-			159
05	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2	Y	-0-			159
06	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	2	Y	-0-			159
07	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-			159
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2	Y	-0-			159

MIDDLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726			
M	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
03	279 #	157	-0-	-122	-0-	157	2				Y	-0-			-0-
04	270 #	158	-0-	-112	-0-	158	2				Y	-0-			-0-
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2				Y	-0-			-0-
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	2				Y	-0-			-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2				Y	-0-			-0-
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2				Y	-0-			-0-
-----															
DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668			
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				-0-
-----															
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852			
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
05	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
06	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
08	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849			
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-				-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
-----															
FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900			
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				35
04	390 #	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-				35
05	434 #	363	-0-	-71	-0-	361	2	2	9	N	-2				37
06	420 #	184	-0-	-236	-0-	184	2			N	-0-				37
07	434 #	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-				37
08	403 #	193	-0-	-210	-0-	193	2			N	-0-				37
-----															
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734			
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
05	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
06	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
08	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
-----															
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718			
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-

-----													
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726								
THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706 - 2716	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
-----													
HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520 - 2709	
03		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
04		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
06		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
07		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
08		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
-----													
HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526 - 2706	
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-		-0-
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
05		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-		-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
08		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
-----													
HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717	
03		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
COAN			WELL #:		1	RRCID ->	295276	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2664 - 2759	
07		0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-		-0-
08		0	4	-0-	4	13	4	2		N	-0-		-0-
-----													
COAN			WELL #:		3	RRCID ->	295277	COMPL. DATE	07/28/1990	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2633 - 2861	
07		0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-		-0-
08		0	5	-0-	5	15	5	2		N	-0-		-0-
-----													
COAN			WELL #:		2	RRCID ->	295380	COMPL. DATE	06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2566 - 2750	
*07		42 #	9	-0-	-33	-0-	9	2		N	-0-		-0-
08		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		-0-
-----													
MISSION ENERGY INC.			570410										
TURNER			WELL #:		3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2750 - 2760	
03		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-		-0-
04		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		-0-
05		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-		-0-
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
MISSION ENERGY INC.		//CONT.// 570410		WELL #: 7		RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572				
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
03		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
04		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
05		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
06		150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572						
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
04		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
05		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
06		150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PLACE OIL AND GAS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0						
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRANDON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576						
03		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05		124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06		120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STRAUB		WELL #: 1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0						
03		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FARLEY L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A						
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478 - 2630	
M	O	GAS 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
03	403 #	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-		-0-
04	480 #	439	-0-	-41	-0-	439 2		N	-0-		-0-
05	496 #	384	-0-	-112	-0-	384 2		N	-0-		-0-
06	480 #	367	-0-	-113	-0-	367 2		N	-0-		-0-
07	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARNES B.L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A	
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-		-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696 - 2754	
03	15 #	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-		-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-		-0-
05	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-		-0-
06	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
08	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568	
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580	
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650	
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
04	150 #	13	-0-	-137	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05	155 #	61	-0-	-94	-0-	61 2		N	-0-		-0-
06	150 #	38	-0-	-112	-0-	38 2		N	-0-		-0-
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-		-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512	
03	341 #	320	-0-	-21	-0-	320 2		Y	-0-		-0-
04	420 #	163	-0-	-257	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
05	465 #	123	-0-	-342	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
06	450 #	81	-0-	-369	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
07	465 #	255	-0-	-210	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-



-----														
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700									
STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	104295	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580 - 2600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-		-0-	
04		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-		-0-	
05		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-		-0-	
06		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-		-0-	
07		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-		-0-	
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
THOMPSON UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	104769	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490 - 2520		
03		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-		-0-	
04		180 #	109	-0-	-71	-0-	109 2			N	-0-		-0-	
05		186 #	82	-0-	-104	-0-	82 2			N	-0-		-0-	
06		180 #	54	-0-	-126	-0-	54 2			N	-0-		-0-	
07		186 #	169	-0-	-17	-0-	169 2			N	-0-		-0-	
08		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HEATHINGTON ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614		
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-		-0-	
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		-0-	
05		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-		-0-	
06		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		-0-	
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-		-0-	
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
WHITE			WELL #:		1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774		
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-		-0-	
04		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-		-0-	
05		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-		-0-	
06		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-		-0-	
07		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-		-0-	
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			WELL #:		800750	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715		
HALE			WELL #:		1	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715		
03		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		-0-	
04		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-		-0-	
05		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-		-0-	
06		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		-0-	
07		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-		-0-	
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
VANCO OIL & GAS CORP.			WELL #:		881484	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2682 - 2716		
VINSON-HALE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2682 - 2716		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.				901174									
BOYD-WRIGHT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2486 - 2510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
-----													
ROBBINS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2560 - 2575	
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			22
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			22
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			22
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			22
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			22
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			22
-----													
RODGERS-FILES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554	
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			11
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			11
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			11
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			11
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			11
*08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			11
-----													
KIRK, FRANK M.				WELL #: 1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2567 - 2694	
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			48
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			48
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			48
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			48
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			48
*08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			48
-----													
HOLLIFIELD				WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637	
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			48
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			48
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			48
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			48
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			48
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			48
-----													
ROBBINS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622	
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
3 S PRODUCTION, INC. 953796  
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

M	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
03		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
04		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
05		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
06		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
08		341 #	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-			-0-

MOBY DICK (CONGL) 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
J-TEC OPERATING, LLC 427739  
ELLIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LKM OIL & GAS 504579  
LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			30
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			30
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			30
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-			30
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-			30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

MOSAIC TEXAS LLC 589983  
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636

03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J. 597440  
KING, EARL WELL #: 2 RRCID -> 089530 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023

OIL AND GAS DIVISION

MOBY DICK (MARBLE FALLS) 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
UNITED OPERATING, LLC 877448  
CARTER, COY WELL #: RRCID -> 217091 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386

M O	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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018											

BONNEAU WELL #: RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08	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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
08	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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018											

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY		//CONT.//	62400 250 425820	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
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
MOODY-CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4315	-	4336	
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-					-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-					-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-					-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-					-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
J-TEC OPERATING, LLC PATILLO				WELL #:	1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	4360	-	4560	
03		279 N	31	-0-	-248	-0-	31 3			N	-0-					-0-
04		150 N	3	-0-	-147	-0-	3 3			N	-0-					-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-					-0-
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3			N	-0-					-0-
*07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3			N	-0-					-0-
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3			N	-0-					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3291	-	3303	
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N	-0-					71
04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			N	-0-					71
05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2			N	-0-					71
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-					71
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			N	-0-					71
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-					71
BAIRD - GREENHAW				WELL #:	1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512	-	3567	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BAIRD-GREENHAW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3620	-	3644	
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-					-0-
04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-					-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-					-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741									
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645			
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
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645			
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LEXGAS, INC.		500222									
BEST, JOE		WELL #: 8		RRCID -> 196748		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023 - WELL PLUGGED 5/5/2023											
-----											
BRIDGES, IMA		WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222			
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255			
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4272 - 4292				
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4126 - 4132				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4152 - 4226				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4266 - 4288				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 4196 - 4244				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
-----																
BRIDGES, L. L.				WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4199 - 4279				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
LONG '63'				WELL #:	4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4160	-	4190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	910	-0-	910	910	910	2		Y	-0-				-0-
05		1891 N	981	-0-	-910	-0-	45	1	936	3	Y	-0-			-0-
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	1733	1	637	3	Y	-0-			-0-
07		930 N	402	-0-	-528	-0-	402	3		Y	-0-				-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-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		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
-----															
WALKER-HALLWOOD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874	-	4048
03		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				104
04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	283	3	25	9	N	23			127
05		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			127
06		298 R	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	N	13			140
07		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			140
08		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			140
-----															
WALKER-HALLWOOD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885	-	4002
03		713 #	477	-0-	-236	-0-	477	2		N	-0-				117
04		690 #	343	-0-	-347	-0-	343	3		N	-0-				117
05		713 #	296	-0-	-417	-0-	296	3		N	-0-				117
06		450 #	284	-0-	-166	-0-	284	3		N	-0-				117
07		465 #	336	-0-	-129	-0-	336	3		N	-0-				117
08		465 #	388	-0-	-77	-0-	388	3		N	-0-				117
-----															
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
03		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-				64
04		661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-				64
05		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-				64
06		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-				64
07		496 #	346	-0-	-150	-0-	346	3		N	-0-				64
08		496 #	256	-0-	-240	-0-	256	3		N	-0-				64
-----															
BUCKLER				WELL #:	2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034	-	4044
03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				-0-
04		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-
05		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-				-0-
06		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-				-0-
07		62 #	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-				-0-
08		62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3		N	-0-				-0-



MOON (MARBLE FALLS LIME)										62691 750 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171									
WALKER, ALICE "A"										WELL #:	1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08		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
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25	9	N	23				60			
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	612	3	24	9	N	22				82			
05		682 N	679	-0-	-3	-0-	649	3	30	9	N	27				109			
06		660 N	643	-0-	-17	-0-	625	3	18	9	N	16				125			
07		651 N	607	-0-	-44	-0-	587	3	20	9	N	18				143			
08		682 N	638	-0-	-44	-0-	618	3	20	9	N	18				161			
-----																			
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
03		3100 N	1424	-0-	-1676	-0-	946	1424	3		N	-0-				-0-			
04		2216 N	1270	-0-	-946	-0-	1270	3		N	-0-					-0-			
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-					-0-			
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-					-0-			
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-					-0-			
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-					-0-			
-----																			
GLAHN RESOURCES, INC.										307644		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PUGH "A"										WELL #:	3	RRCID ->	113926	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4336 - 4339
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65			
08		0 N	NO RPT	-0-	-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
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-			
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-			
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-			
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-			
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
-----																			
MOONEY (STRAWN)										62698 600 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.										292000									
CROSLAND, B. M.										WELL #:	2	RRCID ->	188093	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2446 - 2456
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-					-0-			
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-			
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					-0-			
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-					-0-			
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-			
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-					-0-			

MOONEY (STRAWN)		//CONT.//		62698 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC				479988								
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2427 - 2443	
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	
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-		
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-		
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-		
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-		
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-	-0-		
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-	-0-		
TRACER OPERATING, INC.				863965								
BONNIE		WELL #:		2	RRCID ->	275726	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 1466 - 1488	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
MOORE (MARBLE FALLS)				62715 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY				739150								
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	105647	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2418 - 2432	
03		589 N	549	-0-	-40	-0-	26 1	523 2	N	-0-		
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	19 1	559 2	N	-0-		
05		589 N	586	-0-	-3	-0-	17 1	569 2	N	-0-		
06		540 N	518	-0-	-22	-0-	8 1	510 2	N	-0-		
07		589 N	587	-0-	-2	-0-	15 1	572 2	N	-0-		
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	22 1	534 2	N	-0-		
WELCH				WELL #:	1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2434
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	100 2	N	-0-		
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	N	-0-		
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	3 1	115 2	N	-0-		
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	1 1	80 2	N	-0-		
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	3 1	108 2	N	-0-		
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	3 1	80 2	N	-0-		
MOORE BROS. (MARBLE FALLS)				62716 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168710	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2238 - 2274	
03		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2	N	-0-	-0-		
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-		
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	-0-		
06		450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2	N	-0-	-0-		
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	-0-		
*08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	-0-		
MORAN, E. (2350)				62817 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177								
JENNINGS, TERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	051338	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	3944	PERF. 2332 - 2338	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
-----														
MORAN, E. (3800)			62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851											
COTTLE			WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3832 - 3844			
-----														
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			4
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			4
05		651 N	467	-0-	-184	-0-	467	2		N	-0-			4
06		480 N	31	-0-	-449	-0-	31	2		N	-0-			4
07		620 N	42	-0-	-578	-0-	42	2		N	-0-			4
*08		465 N	30	-0-	-435	-0-	30	2		N	-0-			4
-----														
COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824			
-----														
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			1
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			1
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			1
06		330 N	35	-0-	-295	-0-	35	2		N	-0-			1
07		558 N	37	-0-	-521	-0-	37	2		N	-0-			1
*08		434 N	24	-0-	-410	-0-	24	2		N	-0-			1
-----														
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177											
RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3846 - 3918			
-----														
03		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		4650	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
06		4500	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-			-0-
07		4650	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543											
CANNON			WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3821 - 3826			
-----														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544									
PHELL				WELL #: 1	RRCID -> 184296	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3850	-	3864			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
WHITT OIL & GAS, INC.				921150									
ELLIOTT				WELL #: 1	RRCID -> 161834	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4049	-	4055			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
07		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SNYDER, MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 076653	COMPL. DATE 02/09/1978	TOTAL DEPTH 4098	PERF. N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			CNTY: SHACKELFORD						
SNYDER				WELL #: 4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 4076	PERF. 3903	-	3913			
03	36	S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	55
04	33	S	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	55
05	36	S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	55
06	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	55
07	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	55
08	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	55

SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3902	-	3912			
03	2899	R	2899	-0-	-0-	-0-	2896	2	3	9	N	3	131
04	2621	R	2621	-0-	-0-	-0-	2606	2	15	9	N	14	145
05	2896	R	2896	-0-	-0-	-0-	2878	2	18	9	N	16	161
06	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	8	9	N	7	168
07	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	2800	2	6	9	N	5	173
08	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2766	2	6	9	N	5	178

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990										
SAMUEL SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	286129	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3386 - 3996			
M	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
03	62 #	6	-0-	-56	-0-	4	2	2	9	N	2			29
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	6	2	1	9	N	1			30
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3			33
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			33
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023														
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3923 - 3933			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
BROWN, T.		WELL #:		2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2710 - 2736			
03	705 R	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	N	7			53
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2			55
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			55
06	709 R	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	N	8			63
07	738 R	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	N	4			67
08	734 R	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2			69
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2730 - 2742			
03	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
07	496 #	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-			-0-
08	496 #	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-			-0-
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2650 - 2947			
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	261	2	22	9	N	20			199
04	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-			199
05	279 #	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-			199
06	270 #	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-			199
07	279 #	171	-0-	-108	-0-	170	2	1	9	N	1	172	1	28
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	170	2	65	9	N	59			87
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059										
MARTIN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 2662 - 2728			
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			96
04	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			96
05	93 #	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-			96
06	120 #	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-			96
07	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-			96
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			96

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500		ASSOCIATED		49B						CNTY: EASTLAND			
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059													
MARTIN UNIT 12		WELL #:		1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702					
-----																	
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
05	124 #	46	-0-	-78	-0-	-0-	46	2			N	-0-					27
06	120 #	26	-0-	-94	-0-	-0-	26	2			N	-0-					27
07	124 #	24	-0-	-100	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																	
MOGUL RESOURCES, LLC				573657													
HUMPHREYS, G.		WELL #:		1		RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267		PERF. 2592 - 2623					
-----																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WOOD		WELL #:		1		RRCID -> 122503		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2677 - 2740					
-----																	
03	14B2 EXT	252	-0-	252	2006	252	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	279	-0-	279	2285	279	2				N	-0-					-0-
05	2593 R	308	-0-	-2285	-0-	308	2				N	-0-					-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-					-0-
07	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-					-0-
08	310 #	111	-0-	-199	-0-	111	2				N	-0-					-0-
-----																	
MARTIN		WELL #:		1		RRCID -> 122539		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 3354		PERF. 2738 - 2762					
-----																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HUMPHREY		WELL #:		2		RRCID -> 123907		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2565 - 2584					
-----																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNOW-OGLE		WELL #:		2		RRCID -> 196164		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2686 - 2748					
-----																	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

-----												
MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND			
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446								
MAYNARD				WELL #:	4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	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
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
ADDISON, R. W.				WELL #:	2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4592 - 4777
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-		-0-
-----												
AGRI-PLACE, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4550 - 4793
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
V. TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4510 - 4674
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
-----												
MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-		-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-		-0-
08	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2	N	-0-		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
TIPTON		WELL #: 4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749			
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	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
-----											
GADDY, OTTO S.		292359									
GADDY		WELL #: 1		RRCID -> 081709		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655									
TIPTON		WELL #: 3		RRCID -> 081595		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926			
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		18	
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-		18	
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		18	
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		18	
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		18	
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889									
TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 079029		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787			
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 2	N	-0-	5	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	N	-0-	5	
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	10 1	68 2	N	-0-	5	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	10 1	66 2	N	-0-	5	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	10 1	68 2	N	-0-	5	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	10 1	67 2	N	-0-	5	



MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
THREE B, LP				857468							
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886		
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
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
-----											
DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548		
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			10
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			10
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			10
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2	N	-0-			10
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			10
08	217 N	87	-0-	-130	-0-	87 2	N	-0-			10
-----											
DRAKE, R. T.				WELL #: 3	RRCID -> 080978	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4559	- 4817		
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			10
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			10
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			10
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			10
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			10
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			10
-----											
DRAKE, R. T. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 084181	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4608	- 5090		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
9K INVESTMENTS LLC				988752							
COVINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 088485	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 5065	PERF. 4405	- 4831		
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MT. SION (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH		63400 500 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3997		PERF. 3804 - 3810	
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
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS) HOFFMANN OIL COMPANY MOYLAN		63501 400 391155		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			138
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			138
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			138
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-			138
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			138
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	170 3	4 9 N	4			142

MUIR (STRAWN 4400) ANRE GAS SYSTEMS, INC. MUIR		63664 500 025639		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
WELL #:		D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4406 - 4441	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

COTTEN "A"		WELL #:		2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4358 - 4524	
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MULLER (MISSISSIPPIAN) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC DOWNIE HEIRS		63760 500 822615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 4091 - 4107	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	527	-0-	527	3003	527 2	Y	-0-		15
04	DLQ	G-10	472	-0-	472	3475	472 2	Y	-0-		15
05	DLQ	G-10	396	-0-	396	3871	396 2	Y	-0-		15
06		3000 N	177	-0-	-2823	1048	177 2	Y	-0-		15
07		1130 N	82	-0-	-1048	-0-	82 2	Y	-0-		15
08		403 N	194	-0-	-209	-0-	194 2	Y	-0-		15
-----											
SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075			
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-
-----											
RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066			
03	DLQ	G-10	106	-0-	106	1743	106 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	250	-0-	250	1993	250 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	539	-0-	539	2532	539 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	630	-0-	-2370	162	630 2	Y	-0-		-0-
07		734 N	572	-0-	-162	-0-	572 2	Y	-0-		-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	Y	-0-		-0-
-----											
RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068			
03	DLQ	G-10	110	-0-	110	1315	110 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	261	-0-	261	1576	261 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	562	-0-	562	2138	562 2	Y	-0-		-0-
06		2793 N	655	-0-	-2138	-0-	655 2	Y	-0-		-0-
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	Y	-0-		-0-
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	Y	-0-		-0-
-----											
SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120			
03	14B	DENY	3	-0-	3	3	3 2	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	159	-0-	159	162	159 2	Y	-0-		-0-
06		348 R	186	-0-	-162	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
-----											
MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A			
03	DLQ	G-10	2107	-0-	2107	12009	2107 2	Y	-0-		55
04	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	13899	1890 2	Y	-0-		55
05	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	15482	1583 2	Y	-0-		55
06		3000 N	708	-0-	-2292	13190	708 2	Y	-0-		55
07		3100 N	328	-0-	-2772	10418	328 2	Y	-0-		55
08		3100 N	776	-0-	-2324	8094	776 2	Y	-0-		55
-----											
HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A			
03		1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1549 2	1 9	N	1	33
04		1650 N	1520	-0-	-130	-0-	1518 2	2 9	N	2	35
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619 2	1 9	N	1	36
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579 2	1 9	N	1	37
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636 2	1 9	N	1	38
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-	38

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
SATTERWHITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4071 - 4077					
M	O	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	
03	14B DENY	4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-			44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			44	
05	14B2 EXT	191	-0-	191	196	191	2			Y	-0-			44	
06	420 R	224	-0-	-196	-0-	223	2	1	9	Y	1			45	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			45	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	285	2	67	9	Y	61			106	
-----															
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		586667													
RENATA		WELL #: 2		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3996 - 4023					
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-	
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-	
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
RENATA		WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4058 - 4061					
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-	
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
RENATA		WELL #: 3		RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4040 - 4045					
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			-0-	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-	
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
RENATA		WELL #: 5		RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3990 - 4056					
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-	
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-	
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
RENATA		WELL #: 1		RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 4077 - 4078					
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			60	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			60	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			60	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			60	
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			60	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60	

-----														
MURDOCH (DUFFER)			63859 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851											
WILLIAMS, G. W.			WELL #: 2		RRCID -> 100312			COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 3000				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
-----														
03		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----														
WILLIAMS, G. W.			WELL #: 1		RRCID -> 100313			COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021				
03		62 #	1	-0-	-61		1	2		N	-0-			21
04		60 #	-0-	-0-	-60					N	-0-			21
05		62 #	-0-	-0-	-62					N	-0-			21
06		60 #	-0-	-0-	-60					N	-0-			21
07		62 #	-0-	-0-	-62					N	-0-			21
08		1 #	-0-	-0-	-1					N	-0-			21
-----														
HORTON, R. A.			WELL #: 1		RRCID -> 100314			COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812				
03		2800 R	1167	-0-	-1633		1167	2		N	-0-			-0-
04		1117 R	1117	-0-	-0-		1117	2		N	-0-			-0-
05		1154 R	1154	-0-	-0-		1154	2		N	-0-			-0-
06		1037 R	1037	-0-	-0-		1037	2		N	-0-			-0-
07		1039 R	1039	-0-	-0-		1039	2		N	-0-			-0-
08		1062 R	1062	-0-	-0-		1062	2		N	-0-			-0-
-----														
PITCOCK, INC.			665870											
WILLIAMS, GEORGE "B"			WELL #: 3		RRCID -> 143098			COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758				
03		8 #	3	-0-	-5		3	2		N	-0-			-0-
04		8 #	5	-0-	-3		5	2		N	-0-			-0-
05		8 R	8	-0-	-0-		8	2		N	-0-			-0-
06		8 R	8	-0-	-0-		8	2		N	-0-			-0-
07		7 R	7	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-
08		8 #	7	-0-	-1		7	2		N	-0-			-0-
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190											
WILLIAMS, G. W.			WELL #: 4		RRCID -> 100310			COMPL. DATE 05/27/1977		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037				
03		35 R	35	-0-	-0-		35	3		N	-0-			4
04		32 R	32	-0-	-0-		32	3		N	-0-			4
05		36 R	36	-0-	-0-		36	3		N	-0-			4
06		32 R	32	-0-	-0-		32	3		N	-0-			4
07		31 #	30	-0-	-1		30	3		N	-0-			4
08		31 #	23	-0-	-8		23	3		N	-0-			4
-----														
MURDOCH, K.E.			WELL #: 2		RRCID -> 287252			COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3074 - 3082				
03		93 #	91	-0-	-2		91	3		N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90					N	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93					N	-0-			-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90					N	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93					N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MURFF (LAKE SAND)		63876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
CALLAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 136391		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MURL (ELLENBURGER)		63879 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
US. FUELS, INC.		879264													
MURL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151314		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117

  

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		64060 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406													
HARRINGTON, C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
THOMAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744							
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	230	1	446	3	Y	-0-				28
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	192	1	434	3	Y	-0-				28
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	184	1	376	3	Y	-0-				28
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	146	1	337	3	Y	-0-				28
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	209	1	263	3	Y	-0-				28
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				28

  

WOETOVECH		WELL #: 1		RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698							
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	104	1	201	3	Y	-0-				97
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	85	1	191	3	Y	1				98
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	100	1	205	3	Y	-0-				98
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	87	1	202	3	Y	-0-				98
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	196	1	247	3	Y	-0-				98
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-				98

  

MUSSELMAN (CADD)		64065 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324													
MUSSELMAN CADD UNIT		WELL #: 281		RRCID -> 017788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MYRL (CADD0 REEF) FURRY PRODUCING COMPANY FORD, HENRY		64204 400 291650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
WELL #:		2	RRCID -> 117449	COMPL. DATE 05/24/1985	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1712	-	1722					
M	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
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
NRC (STRAWN) DFG ENERGY COMPANY LLC ERNEST		64263 375 216724	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1	RRCID -> 147209	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 1770	-	1778					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NWR (STRAWN) DFG ENERGY COMPANY LLC CREEK NEAL UNIT		64276 375 216724	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2402	RRCID -> 161157	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 1552	-	1570					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:	3802	RRCID -> 161606	COMPL. DATE 11/18/1996	TOTAL DEPTH 3646	PERF. 1535	-	1541				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NALL (3400) BURTON SERVICES, INC. NALL, P.		64391 400 112251	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2	RRCID -> 138522	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 3672	PERF. 3446	-	3456					
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9	N	1			145
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	472 2	3 9	N	3			148
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	565 2	9 9	N	8			156
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	-0-	334 2	4 9	N	4			160
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	514 2	7 9	N	6			166
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	499 2	14 9	N	13			179
NALL (3500) ERNMAR INVESTMENTS, INC. NALL, P.		64391 500 253489	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1	RRCID -> 100643	COMPL. DATE 02/26/1980	TOTAL DEPTH 4257	PERF. N/A							
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489											
NALL, P.		WELL #:		1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-				-0-
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
*08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-
-----															
NALL, P.		WELL #:		3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452					
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-				-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-
*08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
-----															
NAN-O (4000 CONGL)				64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012											
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #:		1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810					
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
07		279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	-0-				-0-
08		279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-				-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					
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-				29
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-				29
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-				29
06		870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2		N	-0-				29
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-				29
08		868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2		N	-0-				29
-----															
PARKER ENERGY COMPANY				640154											
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940					
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961					
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-				-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	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	
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
03	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TAYLOR, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
NEELY (BEND CONGL.)		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 3739 - 3742	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	66	-0-	66	66	66 2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	63	-0-	63	129	63 2	N	-0-			-0-
S & E REAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3750 - 3154	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	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	
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			-0-
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 2	N	-0-			-0-
05	527 N	80	-0-	-447	-0-	80 2	N	-0-			-0-
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	378 2	N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
S&E REAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3748 - 3756	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)														
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.														
JOHNSON, M.F. EST.														
64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
461278														
WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248														
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	
-----														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
NENA LUCIA (STRAWN REEF)														
BUSTAMANTE OIL COMPANY														
SPIRES, L. D.														
64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN														
112685														
WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113														
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3	168	
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1	169	
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	N	1	170	
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	171	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			171	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			171	
-----														
CITATION OIL & GAS CORP.														
NORTH NENA LUCIA UNIT														
154235														
WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793														
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2399	2	58	9	Y	53	48	1
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2228	2	40	9	Y	36	41	1
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4294	2	3	9	Y	3	9	1
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-	1	1
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-		
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-		
-----														
NORTH NENA LUCIA UNIT														
WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790														
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-		-0-
04	900	X	139	-0-	-761	-0-	139	2			Y	-0-		-0-
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-		-0-
06	900	X	317	-0-	-583	-0-	317	2			Y	-0-		-0-
07	930	X	261	-0-	-669	-0-	261	2			Y	-0-		-0-
08	775	N	206	-0-	-569	-0-	206	2			Y	-0-		-0-
-----														
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT														
WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
NORTH NENA LUCIA UNIT														
WELL #: 118 RRCID -> 287535 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849														
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN	
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235							
NORTH MENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704 2			-0-
04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237 2			-0-
05	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6904 2	9 9	N	3
06	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8168 2	8 9	N	2
07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4635 2	11 9	N	1
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4441 2	8 9	N	1
-----									
PETRA OLEUM CORP.		659826		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN	
SPIRES, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A	
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	23
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	23
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	23
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	23
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		Y	23
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	23
-----									
SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A	
03	655 N	521	-0-	-134	-0-	521 3		Y	47
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 3		Y	47
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	47
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	47
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3		Y	47
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	519 3		Y	47
-----									
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
NEWELL (CADD0)		65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
PETEX		659782							
NEWELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0	
03	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1581 2		N	-0-
04	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1559 2		N	-0-
05	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1557 2		N	-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563 2		N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
NEWELL (COOK SAND)		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD	
HARVICK, GEORGE R.		364200							
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 255220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1579 - 1580	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWELL (COOK SAND)		//CONT.//		65329 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.//		364200								
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12	RRCID ->	255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1608 - 1613	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14	RRCID ->	255257	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1587 - 1591	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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	
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
-----												
MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 - 3580	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3580 - 3585	
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	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	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			13
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			13
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			13
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			13
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			13
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			13

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
NIMROD, NE. (LAKE SAND)		//CONT.//		65513	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: EASTLAND			
STOVAL, HOWARD		//CONT.//		824340											
HILL W.A.		WELL #:		1	A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF.	N/A		
03	3100 N	3723	-0-	623		943	3723	3		N	-0-				29
04	3000 N	3591	-0-	591		1534	3591	3		N	-0-				29
05	5552	4018	-0-	-1534		-0-	4018	3		N	-0-				29
06	2805	2805	-0-	-0-		-0-	2805	3		N	-0-				29
07	380	380	-0-	-0-		-0-	380	3		N	-0-				29
08	397	397	-0-	-0-		-0-	397	3		N	-0-				29
NOLAND (MARBLE FALLS)				65738	333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
NOLAND, E. T.		WELL #:		6		RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3383 -	3407	
03	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	3		Y	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1		-0-	1	3		Y	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4		-0-				Y	-0-				-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6		-0-				Y	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1		-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-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	
03	637 N	637	-0-	-0-		-0-	637	3		N	-0-				19
04	421 N	421	-0-	-0-		-0-	421	3		N	-0-				19
05	453 N	453	-0-	-0-		-0-	453	3		N	-0-				19
06	419 N	419	-0-	-0-		-0-	419	3		N	-0-				19
07	341 N	306	-0-	-35		-0-	306	3		N	-0-				19
08	403 N	403	-0-	-0-		-0-	403	3		N	-0-				19
KING, J. W. 281		WELL #:		2		RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4660 -	4670	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				33
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				33
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				33
NORRIS (CONGL. 4100)				66047	450	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494											
ROCK CREEK		WELL #:		107		RRCID ->	104857	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4108 -	4114	
03	721 N	721	-0-	-0-		-0-	721	3		N	-0-				-0-
04	759 N	759	-0-	-0-		-0-	759	3		N	-0-				-0-
05	589 N	559	-0-	-30		-0-	559	3		N	-0-				-0-
06	570 N	450	-0-	-120		-0-	450	3		N	-0-				-0-
07	655 N	655	-0-	-0-		-0-	655	3		N	-0-				-0-
08	569 N	569	-0-	-0-		-0-	569	3		N	-0-				-0-
ROCK CREEK		WELL #:		109		RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	4114 -	4122	
03	258 N	258	-0-	-0-		-0-	258	3		N	-0-				-0-
04	287 N	287	-0-	-0-		-0-	287	3		N	-0-				-0-
05	248 N	185	-0-	-63		-0-	185	3		N	-0-				-0-
06	240 N	149	-0-	-91		-0-	149	3		N	-0-				-0-
07	310 N	56	-0-	-254		-0-	56	3		N	-0-				-0-
08	186 N	185	-0-	-1		-0-	185	3		N	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
NORRIS (MARBLE FALLS)		66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		WELL #: 3		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833		PERF. N/A
LEE, R. P.		-----										
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	145	3	10	9	N	9	71
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	151	3	10	9	N	9	80
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	N	4	84
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-	84
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	74	3	22	9	N	20	104
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	3	8	9	N	7	111
-----												
LEE R.P.		66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 4		RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 4774		PERF. N/A		-----		
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-	-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-	-0-
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	-0-
-----												
NORTH RIDGE (DUFFER)		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3744 - 3760
DANLEY-CRABB UNIT		-----										
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-	-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-	-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-	-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-	-0-
-----												
CRABB, W. W.		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882		PERF. 3752 - 3768		-----		
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
-----												
WALKER, HALL (BARKER)		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3830		-----		
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	-0-
-----												
DAVIS, B.A.		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3709 - 3813		-----		
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	2
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-	2
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	2
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-	2
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-	2
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	2

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 - 3800			
M	O	GAS 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3761 - 3853			
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			14
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			14
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			14
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			14
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			14
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			14
-----															
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 - 3782			
03	3100	N	1058	-0-	-2042	536	1058	2			Y	-0-			-0-
04	1743	N	1207	-0-	-536	-0-	1207	2			Y	-0-			-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-			-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
07	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			Y	-0-			-0-
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-			-0-
-----															
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 - 3810			
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			32
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-			32
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-			32
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			32
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			32
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			32
-----															
BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 - 3830			
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-			-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-			-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-			-0-
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-			-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-			-0-
-----															
BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 - 3800			
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			39
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			39
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			39
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			39
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			39
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			39
-----															
GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3689 - 3740			
03	2082	N	1243	-0-	-839	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) DFG ENERGY COMPANY LLC NORWOOD		//CONT.//	66076 080 216724	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
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
		WELL #: 37		RRCID -> 152875	COMPL. DATE 10/25/1994	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	-	3718			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 153278	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 3760	PERF. 3660	-	3714			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 153279	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3723	-	3733			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 58		RRCID -> 153280	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 3760	PERF. 3648	-	3703			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 153283	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3710	-	3744			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 153361	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3702	-	3726			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 38		RRCID -> 153362	COMPL. DATE 02/09/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3643	-	3995			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PERKINS, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
MADDING, R. A.		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
-----																
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	222			Y	NO RPT	-0-	
-----												
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
-----												
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724											
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754					
M	O	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
-----													
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
-----													
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID ->	196061	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3690 - 3748	
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681 - 3720	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
-----												
NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284										
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834								
NOVICE UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
BLACK STRATA LLC		072748								
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137446		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		104
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		104

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A		
03	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2	N	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 2	N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
06	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	B	-0-	129 2	N	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



-----  
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	23	-0-	-70 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
06	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
06	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//	66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//	631388							
M.H. MCMURREY D		WELL #:	79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 2860 - 2909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
07	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-						
-----										
MCMURREY, M. H. D		WELL #:	84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 2736 - 2858
-----										
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-						
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
07	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-						
-----										
MCMURREY, M. H.		WELL #:	23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 2853 - 2928
-----										
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-						
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-						
-----										
MCMURREY, M.H.		WELL #:	25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF. 2871 - 2903
-----										
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-						
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-						
-----										
MCMURREY, M.H.		WELL #:	26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2812 - 2894
-----										
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-						
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
08	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-						

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//	66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//	631388								
MCMURREY, M.H.		WELL #:	27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2852 - 2906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
07	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILSON, E. S.		WELL #:	1	RRCID ->	189217	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2397 - 2407
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239		RRCID ->	138046	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2813 - 2819
GREEN, FLORENCE		WELL #:	20								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
*08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STONEBRIAR OIL LLC		823774		RRCID ->	158313	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	2343 - 2362
WILSON-HITSON UNIT		WELL #:	1								
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
VIEJO SERVICES, LLC		885566		RRCID ->	219636	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2446 - 2533
HARTNETT		WELL #:	1								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O'LAUGHLIN (4000)		66940 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
SMITH MARY V.		WELL #: 2		RRCID -> 068648		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3994 - 4006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-	45
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-	45
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-	45
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-	45
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-	45
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-	45
-----											
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388						CNTY: PALO PINTO			
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 31		RRCID -> 103533		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4161 - 4171	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
06		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-	-0-
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
-----											
MCMURREY, M.H.		WELL #: 31		RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 4046 - 4056	
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	-0-
05		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-	-0-
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-	-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-	-0-
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-	-0-
-----											
PATTERSON, E.W. C		WELL #: 1C		RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3878 - 3894	
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-	-0-
07		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N	-0-	-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	-0-
-----											
PITCOCK, INC.		665870						CNTY: PALO PINTO			
FLOW, DON L.		WELL #: 2		RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3926 - 3932	
03		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2		N	-0-	-0-
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		N	-0-	-0-
05		310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2		N	-0-	-0-
06		300 N	114	-0-	-186	-0-	114 2		N	-0-	-0-
07		279 N	167	-0-	-112	-0-	167 2		N	-0-	-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-	-0-
-----											
O'LAUGHLIN (4200)		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375		PERF. N/A	
03		496 X	462	-0-	-34	-0-	462 2		N	-0-	-0-
04		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	-0-
05		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-
06		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	-0-
07		527 X	524	-0-	-3	-0-	524 2		N	-0-	-0-
08		527 X	518	-0-	-9	-0-	518 2		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 - 4282
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	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
-----											
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:		2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A
03	558 N	160	-0-	-398	-0-	160 2	N	-0-			25
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			25
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-			25
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 2	N	-0-			25
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2	N	-0-			25
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			25
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4221 - 4259
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-			42
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-			42
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-			42
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-			42
07	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013 2	N	-0-			42
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			42
-----											
OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4022 - 4078
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 4201 - 4212
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
-----											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237
03	155 N	29	-0-	-126	-0-	29 2	N	-0-			101
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			101
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			101
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			101
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			101
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			101

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227	
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
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
-----												
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318	
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-	
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-	
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-	
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-	
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299	
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		34	
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		34	
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		34	
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	N	-0-		34	
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	N	-0-		34	
08		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2	N	-0-		34	
-----												
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197	
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023 - WELL PLUGGED 2/24/2023												
-----												
O'LAUGHLIN, W. (4200)		WELL #:		66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		475741								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208	
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
-----												
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF. 4261 - 4268	
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		23	
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		23	
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		23	
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		23	
07		217 N	127	-0-	-90	-0-	127 2	N	-0-		23	
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		23	

-----												
O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.//		66944 700	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M.H.D				WELL #: 71D	RRCID -> 108318	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4219	-		4225	
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	
-----												
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-	
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-			-0-	
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2	N	-0-			-0-	
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2	N	-0-			-0-	
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2	N	-0-			-0-	
-----												
OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
AMEN OIL LLC				016944								
CHANEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281550	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 3320	-		3346	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
KROH OPERATING LLC				478245								
ALICE "2257"				WELL #: 1	RRCID -> 181155	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3308	-		3316	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ALICE "2257"				WELL #: 2	RRCID -> 282548	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3264	-		3280	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
PETEX				659782								
MUELLER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174651	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3268	-		284	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			8	
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-			8	
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-			8	
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			8	
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2	N	-0-			8	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
-----												
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 178036	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3321	-		3360	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			130	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			130	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			130	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130	



OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-	304
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-	304
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-	304
06	900 N	835	-0-	-65	-0-	835 2	N	-0-	304
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-	304
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	304

HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-	-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2	N	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	74

COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARRETT-HITTSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRIDEN "2957"		WELL #: 1		RRCID -> 292798		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3390 - 3404				
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*07	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340				
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AGNELL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2421 2	13 9	N	12			183
04	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2		N	-0-			183
05	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1529 2	164 9	N	149			332
06	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1411 2	35 9	N	32			364
07	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2142 2	2 9	N	2			366
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			366
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

03	590	-0-	-0-	-590	-0-			N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944

03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		N	-0-			-0-
07	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 NASH WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 291054 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
KILGUST				WELL #: 7	RRCID -> 291578	COMPL. DATE 05/24/2014	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4550	- 4936		
M	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	
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ORAN (4230 CONGL)				67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PATTON EXPLORATION, INC.				643730							
CHUMLEA				WELL #: 1	RRCID -> 060832	COMPL. DATE 08/15/1974	TOTAL DEPTH 4672	PERF. 4241	- 4245		
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		18
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		18
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		18
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		18
07		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2	N	-0-		18
08		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2	N	-0-		18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NORMAN-ORAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074356	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 4640	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		8
04		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		8
05		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		8
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-		8
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		8
08		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-		8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STONEBRIAR OIL LLC				823774	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4193	- 0		
PUREFOY-MASK				WELL #: 1 C							
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-
05		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GREEN, FLORENCE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 074801	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 4775	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		110 N	-0-	-0-	-110 B	-0-		N	-0-		-0-
04		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
07		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 STOVALL OPERATING CO. 824339  
 SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	61 N	20	-0-	-41	B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	20 N	11	-0-	-9	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	20 N	-0-	-0-	-20	B	-0-			N	-0-			-0-
08	20 N	10	-0-	-10	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

ORAN, NE. (CONGL) 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462  
 ORAN-PATTON WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXFORD (CADD) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 CDJ OIL CO. 140598  
 HOOKER 24 WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC 478245  
 RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	0 W	78	-0-	78	78	78	3		N	-0-			-0-
05	0 W	77	-0-	77	155	77	3		N	-0-			-0-
06	0 W	1144	-0-	1144	1299	1144	3		N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299				N	NO RPT			-0-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

03	1424 N	838	-0-	-586	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

03	1420 N	837	-0-	-583	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

03	3100 N	1256	-0-	-1844	1334	1256	3			N	-0-					-0-
04	2504 N	1170	-0-	-1334	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

03	3100 N	1673	-0-	-1427	4161	1673	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1617	-0-	-1383	2778	1617	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1670	-0-	-1430	1348	1670	3			N	-0-					-0-
06	2968 N	1620	-0-	-1348	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 GANNETT OPERATING LLC 293813  
 JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					124
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					124
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					124
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					124
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					124
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					124

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-  
 RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022



PK DAM (CONGLOMERATE "B")  
RANGER OPERATING CO.  
MURPHY, FRANCIS

68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
691776  
WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			17
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			17
06	0 N	163	-0-	163	-0-	163 2		N	-0-			17
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			17
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			17

PK DAM (CONGLOMERATE "E")  
NWG OPERATING LLC  
BELDING

68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
616947  
WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

SAGE OIL AND GAS, LLC  
CURTIS, J. B.

743222  
WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

P.K. DAM (CONGL. 3820)  
ERNMAR INVESTMENTS, INC.  
GARLAND BEND UNIT

68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
253489  
WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC  
B.R.A.

427406  
WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			-0-
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
05	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
06	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
*07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
*08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-

BRA

WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

03	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-



P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
NWG OPERATING LLC				616947											
BELDING, W. J.				WELL #:	2	RRCID ->	070659	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3913	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810								
PATTERSON, E.W.				WELL #:	2C	RRCID ->	156624	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3800	-	3810
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
-----															
MCMURREY, M. H.				WELL #:	920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054	-	4084
03	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-				22
04	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-				22
05	973 R	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				22
06	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-				22
07	976 R	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-				22
08	935 R	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-				22
-----															
MCMURREY, M. H. C				WELL #:	50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149	-	4162
03	919 R	919	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	120 9	N	109	113	1		9
04	651 R	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-				9
05	500 R	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-				9
06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-				9
07	781 R	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-				9
08	350 R	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				9
-----															
MCMURREY, M. H.				WELL #:	32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767	-	3774
03	11 #	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	2		N	-0-				32
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				32
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2		N	-0-				32
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				32
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2		N	-0-				32
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2		N	-0-				32
-----															
MCMURREY, M. H. C				WELL #:	100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060	-	4072
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	54 9	N	49	41	1		8
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				8
05	155 #	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	2		N	-0-				8
06	210 #	120	-0-	-90	-0-	-0-	120	2		N	-0-				8
07	217 #	143	-0-	-74	-0-	-0-	143	2		N	-0-				8
08	217 #	119	-0-	-98	-0-	-0-	119	2		N	-0-				8

OIL AND GAS DIVISION

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

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
03		186 #	156	-0-	-30	-0-	156 2			N	-0-					19
04		180 #	154	-0-	-26	-0-	154 2			N	-0-					19
05		155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-					19
06		150 #	148	-0-	-2	-0-	148 2			N	-0-					19
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2			N	-0-					19
08		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2			N	-0-					19

P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 GANNETT OPERATING LLC 293813  
 CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		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

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
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			Y	-0-					-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-					-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-					-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			Y	-0-					-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-					-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216

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
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	67 2	1 9		N	1					48
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-					48
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	28 1	68 3		N	19					67
							21 9									
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	54 1	115 3		N	-0-					67
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	51 1	89 3		N	-0-					67
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9		N	1					68

P. K. PARK (CONGL.) 3950 68143 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 202691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194

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
03		3100 N	1906	-0-	-1194	2420	1904 2	2 9		N	2					29
04		3000 N	2159	-0-	-841	1579	2150 2	9 9		N	8					37
05		3100 N	2463	-0-	-637	942	155 1	2208 3		N	91					128
							100 9									
06		3000 N	2516	-0-	-484	458	503 1	1996 3		N	15					143
							17 9									
07		3100 N	2974	-0-	-126	332	831 1	2135 3		N	7					150
							8 9									
08		2416 N	2084	-0-	-332	-0-	2078 3	6 9		N	5					155

OIL AND GAS DIVISION

P. K. PARK (CONGL.) 3950		//CONT.// 68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968			
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
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	58	
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	58	
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	127	1	N	1	59	
						1	9				
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-	59	
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	224	1	N	-0-	59	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	59	
-----											
PALM (CADDO)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		659782									
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548			
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-	-0-	
04	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2	N	-0-	-0-	
05	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	
06	1380 N	1081	-0-	-299	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546			
03	372 N	271	-0-	-101	-0-	239	2	N	29	146	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	309	2	N	81	99	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	328	2	N	55	154	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	281	2	N	48	73	
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	285	2	N	44	117	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117	
-----											
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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			
03	3100 N	1504	-0-	-1596	-0-	13142	1504	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1426	-0-	-1574	-0-	11568	1426	N	-0-	-0-	
05	3100 N	1523	-0-	-1577	-0-	9991	1523	N	-0-	-0-	
06	3000 N	1585	-0-	-1415	-0-	8576	1585	N	-0-	-0-	
07	3100 N	1629	-0-	-1471	-0-	7105	1629	N	-0-	-0-	
08	3100 N	1628	-0-	-1472	-0-	5633	1628	N	-0-	-0-	
-----											
PALM, F. N.		WELL #: 6		RRCID -> 293086		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3516 - 3538			
03	5425 #	4511	-0-	-914	-0-	4511	3	N	-0-	-0-	
04	5310 #	4289	-0-	-1021	-0-	4289	3	N	-0-	-0-	
05	5487 #	4570	-0-	-917	-0-	4570	3	N	-0-	-0-	
06	5310 #	4754	-0-	-556	-0-	4754	3	N	-0-	-0-	
07	4888 R	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3	N	-0-	-0-	
08	4883 R	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3	N	-0-	-0-	

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.		836178										
BOA		WELL #:	1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4410 - 4420	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-		176
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 3			N	-0-		176
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-		176
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3			N	-0-		176
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-		176
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		176

PALO PINTO (STRAWN)		68693 700	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
HOLUB, HENRY		WELL #:	11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2778 - 2819	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)		68700 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
TURNER		WELL #:	3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-		-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
HEATH ELIZABETH		WELL #:	2	RRCID ->	067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEATH, ELIZABETH		WELL #:	4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		68707 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
BRIDGES		WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4004	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY				042398										
LANE				WELL #: 103	RRCID -> 190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3092	- 3124			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
-----														
BARRON PETROLEUM LLC				053302				TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3622 - 3636						
DALLAS SAHOTA				WELL #: 1	RRCID -> 290994	COMPL. DATE 03/12/2020								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563				TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435						
STUART, J. N. "A"				WELL #: 25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008								
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
04	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
-----														
J. N. STUART				WELL #: 7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052						
03	2294	762	-0-	-1532	-0-	303	762	2		N	-0-			-0-
04	1025 R	722	-0-	-303	-0-	722	2			N	-0-			-0-
05	775 #	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-			-0-
06	750 #	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-			-0-
07	775 #	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-			-0-
08	775 #	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-			-0-
-----														
SHEPARD				WELL #: 1	RRCID -> 275783	COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594						
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			102
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			102
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			102
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			102
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			102
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			102
-----														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849				TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344						
CREWS				WELL #: 1	RRCID -> 255436	COMPL. DATE 03/28/2011								
03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
06	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
08	527 #	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849										
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF. 2034 - 2260			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044 - 1110			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		GREEN, W. H. UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832 - 3880	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----														
GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242 - 4249			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
-----														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		SET RANCH	WELL #:	9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849 - 3860	
03	155 #	111	-0-	-44	-0-			111	3	N	-0-			74
04	150 #	114	-0-	-36	-0-			114	3	N	-0-			74
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-			734	3	N	-0-			74
06	785 R	785	-0-	-0-	-0-			785	3	N	-0-			74
07	785 R	785	-0-	-0-	-0-			785	3	N	-0-			74
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-			787	3	N	-0-			74
-----														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		KIRK A	WELL #:	2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF. 2205 - 2215	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015

PALO PINTO COUNTY REGULAR																			
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																			
L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795																			
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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
WILLINGHAM D																			
WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300																			
03		1209 #	508	-0-	-701	-0-	-0-	508	2				N	-0-					162
04		780 #	98	-0-	-682	-0-	-0-	98	2				N	-0-					162
05		372 #	356	-0-	-16	-0-	-0-	356	2				N	-0-					162
06		570 R	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2				N	-0-	134	1			28
07		496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																			
G & F OIL, INC. WELLS																			
292000 WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782																			
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
GANNETT OPERATING LLC CARTER BEND																			
293813 WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
J-TEC PRODUCTION, LLC LANDAR																			
427406 WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958																			
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-					-0-
04		90 #	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3				N	-0-					-0-
05		97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-					-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					-0-
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-					-0-
*08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-					-0-
-----																			
KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY 1 AL																			
475741 WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053																			
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-
07		4 #	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-
08		4 #	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.				500222								
BRIDGES, DELBERT				WELL #: 3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 1908	PERF. 1326	-	1332		
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
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOSAIC TEXAS LLC				589983			TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786					
WILLINGHAM				WELL #: 2	RRCID -> 264985	COMPL. DATE 07/24/2012						
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLINGHAM				WELL #: 3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2684	-	2815		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284			TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574					
DEAN				WELL #: 2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NWG OPERATING LLC				616947			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876					
BELDING, W. J. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----												
BELDING, W. J.				WELL #: 4	RRCID -> 188461	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3582	-	3599		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	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												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MORROW 'A' WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546												
03	124	#	77	-0-	-47	-0-	77 3	N	-0-			-0-
04	90	#	69	-0-	-21	-0-	69 3	N	-0-			-0-
05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52 3	N	-0-			-0-
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07	93	#	37	-0-	-56	-0-	37 3	N	-0-			-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-			-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229												
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	6 1	11 3	N	-0-		6
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	19 1	44 3	N	6		12
							7 9					
05	271	R	271	-0-	-0-	-0-	89 1	182 3	N	-0-		12
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	15 1	26 3	N	-0-		12
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	52 1	62 3	N	-0-		12
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		12
-----												
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808												
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
KEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 057463		COMPL. DATE 12/17/1973		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A				
M	ALLOW 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
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	71	1	221	2	N	-0-			118
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	59	1	176	2	N	-0-			118
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	89	1	203	2	N	-0-			118
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	68	1	175	2	N	-0-			118
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	61	1	146	2	N	-0-			118
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	92	1	190	2	N	-0-			118
-----														
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 059370		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A				
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
-----														
BRIDGES VASSIE		WELL #: 3		RRCID -> 061218		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 1486 - 1492				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106				
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648				
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812				
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			68
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			68
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			68
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			68
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			68
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			68
-----														
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055				
03	3100 N	1383	-0-	-1717	2466	1383	2			Y	-0-			128
04	3000 N	1298	-0-	-1702	764	1298	2			Y	-0-			128
05	2123 N	1359	-0-	-764	-0-	1359	2			Y	-0-			128
06	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291	2			Y	-0-			128
07	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			Y	-0-			128
08	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			Y	-0-			128

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646											
ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	713 N	605	-0-	-108	-0-	148	1	457	2	N	-0-				133
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	2	N	-0-				133
05	558 N	341	-0-	-217	-0-	102	1	233	2	N	5	5	8		133
06	600 N	422	-0-	-178	-0-	118	1	304	2	N	-0-				133
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	150	1	357	2	N	3	3	8		133
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	130	1	267	2	N	-0-				133
-----															
HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634			
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-				-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-				-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				189
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	166	1		24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
-----															
HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226			
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	5	1	15	2	N	-0-				48
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	2	N	-0-				48
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	2	N	-0-				48
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	N	-0-				48
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	3	1	7	2	N	-0-				48
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	2	N	-0-				48

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646															
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366															
M	O	ALLOW 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----															
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934															
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
-----															
ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292															
03		403 N	87	-0-	-316	-0-	21	1	66	2	N	-0-			31
04		420 N	134	-0-	-286	-0-	34	1	100	2	N	-0-			31
05		93 N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	N	-0-			31
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			31
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			31
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-			31
-----															
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737															
03		1128 N	829	-0-	-299	-0-	829	2			N	-0-			-0-
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
-----															
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664															
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			-0-
-----															
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657															
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-			-0-
07		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012													
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14 N		8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-			129
04	12 N		10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			129
05	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			129
06	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			129
07	10 N		9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			129
08	10 N		9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			129
-----													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523													
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476													
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565													
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BACON ENERGY 042398													
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A													
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308													
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
BIG STAR EXPLORATION				070442										
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH	3665	PERF. N/A					
M	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
03	14B2 EXT	229	-0-	229	1643	229 3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	201	-0-	201	1844	201 3				N	-0-			-0-
05	2002	158	-0-	-1844	-0-	158 3				N	-0-			-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 3				N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DICKERSON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3807 - 3837					
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3				N	-0-			-0-
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	100 3				N	-0-			-0-
05	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 3				N	-0-			-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 3				N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS		WELL #:		13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993	TOTAL DEPTH	982	PERF. 868 - 982					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID -> 280914	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4242 - 4612					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID -> 281194	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4180 - 5106					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	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					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563										
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-
04		120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2	N	-0-	-0-
05		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2	N	-0-	-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-	-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	-0-
-----										
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308										
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
CASE RESOURCES, LLC 139140										
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664										
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-	-0-
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3	N	-0-	-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
-----										
MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746										
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
-----										
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220										
03		403 N	71	-0-	-332	-0-	71 3	N	-0-	79
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	79
05		217 N	25	-0-	-192	-0-	25 3	N	-0-	79
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	79
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	79
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	79
-----										
CHANZE OIL CO., INC. 144419										
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545										
03		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-
04		51	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-
05		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CHANZE OIL CO., INC.		//CONT.//		144419									
SITTON, ANGIE		WELL #:		1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-	155	
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-	155	
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-	155	
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-	155	
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-	155	
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-	155	
-----													
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849									
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980	
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2			N	-0-	-0-	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-	-0-	
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-	-0-	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	-0-	
-----													
BETTIE PETTY		WELL #:		1D	RRCID ->	245654	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4164 - 4167	
03		2216 N	910	-0-	-1306	-0-	908 2	2 9	N	2		66	
04		720 N	191	-0-	-529	-0-	189 2	2 9	N	2		68	
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 2	2 9	N	2		70	
06		720 N	220	-0-	-500	-0-	218 2	2 9	N	2		72	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	2	74	
08		124 N	67	-0-	-57	-0-	65 2	2 9	N	2		76	
-----													
BETTIE PETTY		WELL #:		2D	RRCID ->	245656	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4004 - 4008	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
BETTIE PETTY		WELL #:		8	RRCID ->	269361	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4038 - 4044	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
F & R HALSELL		WELL #:		3	RRCID ->	057344	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	N/A	
03		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2			N	-0-	-0-	
04		540 N	531	-0-	-9	-0-	531 2			N	-0-	-0-	
05		682 N	561	-0-	-121	-0-	561 2			N	-0-	-0-	
06		600 N	480	-0-	-120	-0-	480 2			N	-0-	-0-	
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-	-0-	
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-	-0-	



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
M	O	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584															
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	8	1	37	3	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148															
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932															
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618															
03	14B	DENY	1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
HINKSON		WELL #:		8	RRCID ->	153581	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3694 - 3702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		22 N	1	-0-	-21	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	156798	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3700 - 3794
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
REEDER		WELL #:		1	RRCID ->	163955	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	3790 - 4469
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		18	RRCID ->	176298	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	1944 - 1953
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID ->	181662	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4066 - 4082
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		7905	RRCID ->	186245	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4228 - 4342
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	192334	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1938 - 1956
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932																	
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196																	
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CARTER "2"--40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
-----																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																	
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
WILLINGHAM		WELL #: 12		RRCID -> 096289		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2445 - 2450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCLURE, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 140912		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 4484		PERF. 4220 - 4230						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
-----																
WILLINGHAM W		WELL #: W 2		RRCID -> 172574		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2410 - 2600						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WILLINGHAM "W"		WELL #: W 3		RRCID -> 173126		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2268 - 2274						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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						
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-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 281921		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 1654 - 4250						
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HALSELL RANCH		WELL #: P 29		RRCID -> 287031		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 5001 - 5162						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
GREEN, W. T.		WELL #:		4	RRCID ->	181895	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3299 - 3298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EDGIN, GEORGE				243233			CNTY: PALO PINTO							
EDGIN		WELL #:		2	RRCID ->	073328	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2733 - 2740		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EL RENO ENERGY, LLC				250571			CNTY: PALO PINTO							
CLAYPOOL, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	106100	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4050 - 4058		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ENR OPERATING, LLC				253075			CNTY: PALO PINTO							
BRIERTON		WELL #:		1	RRCID ->	260862	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	1749 - 3465		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			CNTY: PALO PINTO							
GALLAGHER-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	057527	COMPL. DATE	11/15/1976	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	N/A		
03	1650 N	893	-0-	-757	-0-	893	2			N	-0-			27
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			27
05	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-			27
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-			27
07	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-			27
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-			27
-----														
GARLAND BEND UNIT				2	RRCID ->	283040	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3964 - 4212		
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140  
 CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		2720 N	620	-0-	-2100	-0-	620 2		N	-0-			-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	929	-0-	-311	-0-	929 2		N	-0-			-0-
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
08		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC. 292000  
 SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

03		2429 N	2131	-0-	-298	-0-	2118 2	13 9	Y	12			29
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1891 2	10 9	Y	9			38
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1846 2	7 9	Y	6			44
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1739 2	8 9	Y	7			51
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1366 2	6 9	Y	5			56
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 2	1 9	Y	1			57

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000										
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
-----										
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140										
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-	-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-
-----										
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000															
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192															
03		310 N	191	-0-	-119	-0-	185	2	6	9	N	5			150
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2			152
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1			153
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2			155
07		372 N	303	-0-	-69	-0-	300	2	3	9	N	3			158
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			158
-----															
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GARDNER, EARL 294490 WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A															
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GLOBAL DRILLING, LLC 310382 JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A															
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
08		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					
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
PROCTOR				WELL #: 2	RRCID -> 181408	COMPL. DATE 01/09/2001	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3692	- 3706			
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
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-			4
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-			4
05	403 N	283	-0-	-120	-0-	283 3		N	-0-			4
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		N	-0-			4
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-			4
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			4
-----												
GTG OPERATING, LLC				337080			CNTY: PALO PINTO					
STUART, J.N.				WELL #: 197	RRCID -> 109214	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH 1730	PERF. 1062	- 1075			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		115
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	1 1		117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		117
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
-----												
STUART, J.N. "A"				WELL #: 201	RRCID -> 124276	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 1030	PERF. 1020	- 1030			
03	460 N	242	-0-	-218	-0-	84 1 158 2		Y	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	94 1 148 2		Y	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	96 1 147 2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STUART, J.N. "A"				WELL #: 208	RRCID -> 125360	COMPL. DATE 09/24/1987	TOTAL DEPTH 960	PERF. 924	- 960			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STUART, J.N. "A"				WELL #: 194	RRCID -> 126071	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 1442	- 1462			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
STUART, J. N. "A"				WELL #: 193	RRCID -> 135873	COMPL. DATE 07/28/1989	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1454	- 1464			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7 1 9 2		Y	-0-			18
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 1 3 2		Y	-0-			18
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1 3 2		Y	-0-			18
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1 3 2		Y	-0-			18
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
STUART, J. N.		WELL #:		211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF. 1440 - 1494	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HARDONCOURT, FRANCES D.				WELL #:	356760	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF. 1172 - 1175
HARDONCOURT A				4								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILLTOP PETROLEUM LLC				WELL #:	388911	RRCID ->	066134	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF. N/A
BRIERTON				1								
03	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2		N	-0-		-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1 9	N	1		1
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		1
-----												
BRIERTON G. S. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	067887	COMPL. DATE	05/28/1976	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3440 - 3444
03	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2		N	-0-		-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-		-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-		-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-		-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC		//CONT.//		388911								
LEE, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	093810	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	2704 - 2714
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HITEX RESOURCES, LP				390521								
DICKERSON		WELL #:			RRCID ->	121988	COMPL. DATE	07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3525 - 3610
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	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019												
-----												
HUNTER ENERGY, INC.				418929								
ROSS		WELL #:		1AR	RRCID ->	097519	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3794 - 3798
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65	
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023												
-----												
LANGFORD "H"				2	RRCID ->	190625	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3915 - 3920
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023												
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
REAGAN, MARY		WELL #:		312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
-----												
M.E.C.				1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	156022	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2579 - 2592		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PEARSON		WELL #:		1	RRCID ->	157298	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	2597 - 2836		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	2536 - 2546		
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
-----														
YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2556 - 2562		
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
-----														
REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2410 - 2482		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
-----														
M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3620 - 3625		
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
-----														
JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605		
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976															
03		697 N	613	-0-	-84	-0-	539	3	74	9	N	67			181
04		540 N	490	-0-	-50	-0-	488	3	2	9	N	2			183
05		589 N	28	-0-	-561	-0-	15	3	13	9	N	12	181	1	14
06		600 N	128	-0-	-472	-0-	73	3	55	9	N	50			64
07		496 N	19	-0-	-477	-0-	5	3	14	9	N	13			77
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	15	3	6	9	N	5			82
-----															
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244															
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
07		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	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															
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
-----															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066															
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
06		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			-0-
-----															
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078															
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	834	2	7	9	N	6			81
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6			87
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4			91
06		810 N	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	-0-			91
07		806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-			91
08		806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-			91

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	39
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	39
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	39
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	39
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-	39
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	39
-----												
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-	-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-	-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-	-0-
-----												
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	125
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	125
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	125
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	125
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	125
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	125
-----												
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-	85
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	85
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	85
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	85
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-	85
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	85
-----												
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0												
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-	-0-
04	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-	-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-	-0-
06	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	2			N	-0-	-0-
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-	-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-	-0-
-----												
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	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												
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	7
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	7
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	7
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	7
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	7
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	7

-----													
PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
MCKEE "A" UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	147647	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4668 -	4674
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
-----													
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			88
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			88
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			88
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			88
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			88
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
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	* AMT	EOM BALANCE
-----													
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
-----													
BLUEFLAT		WELL #:		2	RRCID ->	196109	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3394 -	3400
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	* AMT	EOM BALANCE
-----													
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			-0-
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-			-0-
-----													
BLUE FLAT		WELL #:		3	RRCID ->	200168	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3548 -	3553
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	* AMT	EOM BALANCE
-----													
03		1249 N	791	-0-	-458	-0-	791	3	N	-0-			-0-
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-			-0-
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
08		837 N	680	-0-	-157	-0-	680	3	N	-0-			-0-
-----													
L R OPERATING CO.				480254									
WARNER		WELL #:		1	RRCID ->	057322	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2724 -	2730
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	* AMT	EOM BALANCE
-----													
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAGLE, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	061843	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4204	PERF.	2721 -	2727
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	* AMT	EOM BALANCE
-----													
03		15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		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				
L R OPERATING CO.		//CONT.//		480254							
PADGETT		WELL #:		1	RRCID ->	073011	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4410	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LEXGAS, INC.				500222							
HART		WELL #:		1	RRCID ->	065748	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4330 - 4340
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
LISTER, JOE K.				503360							
LISTER		WELL #:		1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	PERF. N/A
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140							
LEMLEY-GILMORE		WELL #:		1	RRCID ->	098710	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4032 - 4118
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	044049	COMPL. DATE	03/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LONG, C. B. -A-											
		WELL #:		3A	RRCID ->	044050	COMPL. DATE	01/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
NWG OPERATING LLC				616947						
BELDING, W. J. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 147128	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3655	-	3660
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
	ALLOW CODE			(CODE)						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		60
-----										
BELDING, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3533	-	3537
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----										
OIL, GAS, ETC. LLC				620678						
ARROTT				WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4032	-	4040
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M. H. D				WELL #: 88D	RRCID -> 204163	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 2186	-	2217
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2				38
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				38
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2				38
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2				38
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2				38
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2				38
-----										
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494						
SLEMMONS, HELEN				WELL #: 3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4078	-	4088
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
-----										
LONG, LOLITA				WELL #: 6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3699	-	3790
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

-----															
PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC			//CONT.//		638494										
BORCHERS-WILBAR			WELL #:		2	RRCID -> 188075		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2972 - 2998			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PATTON EXPLORATION, INC.					643730										
HARRINGTON BERT			WELL #:		1	RRCID -> 065485		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH	4148	PERF. N/A			
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			1
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			1
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			1
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			1
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			1
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			1
-----															
SIKES, HARRY			WELL #:		1	RRCID -> 144446		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4223 - 4229			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----															
PEBA OIL & GAS, INC.					648640										
WRIGHT UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 219855		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2118 - 2166			
03		3100 N	1088	-0-	-2012	-0-	526	1088	2		N	-0-			-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
-----															
WRIGHT UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 221430		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH	2342	PERF. 2110 - 2168			
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-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			
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		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 #:		6S	RRCID -> 248277	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 882	-	908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID -> 256440	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 886	-	908	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID -> 273513	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4012	-	4087	
03	825 N	445	-0-	-380	-0-	445 2	N	-0-			-0-
04	660 N	454	-0-	-206	-0-	454 2	N	-0-			-0-
05	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2	N	-0-			-0-
06	420 N	262	-0-	-158	-0-	262 2	N	-0-			-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			-0-
PETEX CLAYTON		WELL #:		3	RRCID -> 067382	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH 4727	PERF. 3174	-	0	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID -> 147378	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943	-	4168	
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	-0-			-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-			-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-			-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PITCOCK, INC. GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	-	2478	
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2	N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-			-0-
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		//CONT.//	665870							
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:	4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4674	-	4679
M	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
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2	N	-0-		45
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2	N	-0-		45
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	356 2	N	11 9	10	55
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	336 2	N	8 9	7	62
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N			62
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N			62

PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
LYON W.L.		WELL #:	1	RRCID -> 058282	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 964	-	1004
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:	1	RRCID -> 074185	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NASH		WELL #:	1	RRCID -> 110187	COMPL. DATE 04/06/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 1428	-	1438
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

COOK, J.T. "A"		WELL #:	3	RRCID -> 114227	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 3184	-	3194
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 124502	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 4252	-	4330
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595												
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211												
M	ALLOW 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072												
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-
08	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												
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-
08	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												
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	6
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	6
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-	6
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	6
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-	6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645										
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232										
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242										
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	26			N	-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	26			N	-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	26			N	-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	26			N	-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	26			N	-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021										
-----										
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694										
MCCULLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
ROLLO RESOURCES, LLC 726791										
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	068073	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	N/A
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
-----												
CONE		WELL #:		3	RRCID ->	126663	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3664 - 3672
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CONE		WELL #:		2	RRCID ->	127563	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3796 - 3801
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MERCER		WELL #:		1502	RRCID ->	163227	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2692 - 2747
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MERCER		WELL #:		1401	RRCID ->	165521	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2725 - 2748
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MERCER		WELL #:		1402	RRCID ->	165523	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2685 - 2798
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CONE 10		WELL #:		1001	RRCID ->	167683	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2712 - 2740
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222													
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
MERCER		WELL #: 1		RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3636 - 3646					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOUX, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 102362		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3418 - 3427					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOUSTON, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156532		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2275 - 2309					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STONEBRIAR OIL LLC 823774 LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A															
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774												
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-	-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586												
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-	120
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-	120
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-	120
06		630 N	337	-0-	-293	-0-	337	3		N	-0-	120
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-	120
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	120
STOVALL OPERATING CO. 824339												
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653												
03		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-	-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-
05		372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2		N	-0-	-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-
07		403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-	-0-
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-	-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988												
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-	-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177												
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-	-0-
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794												
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-	-0-
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-	-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	-0-
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-	-0-
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-	-0-
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688	
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
03		305 N	305	-0-	-0-	305 2			N	-0-			-0-
04		300 N	265	-0-	-35	265 2			N	-0-			-0-
05		310 N	253	-0-	-57	253 2			N	-0-			-0-
06		300 N	232	-0-	-68	232 2			N	-0-			-0-
07		279 N	257	-0-	-22	257 2			N	-0-			-0-
08		248 N	243	-0-	-5	243 2			N	-0-			-0-
-----													
SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271	
03		2646 N	1000	-0-	-1646	884 2	116 9		N	105	179 1	28 8	138
04		934 N	934	-0-	-0-	834 2	100 9		N	91	23 8		206
05		970 N	970	-0-	-0-	879 2	91 9		N	83	178 1	11 8	100
06		847 N	847	-0-	-0-	768 2	79 9		N	72	21 8		151
07		826 N	826	-0-	-0-	809 2	17 9		N	15	4 8		162
08		953 N	953	-0-	-0-	890 2	63 9		N	57	19 8		200
-----													
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692	
03		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	28 2			N	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	26 2			N	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
-----													
HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762	
03		869 N	869	-0-	-0-	869 2			N	-0-			-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	788 2			N	-0-			-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	768 2			N	-0-			-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	724 2			N	-0-			-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	714 2			N	-0-			-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	740 2			N	-0-			-0-
-----													
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915	
03		434 N	424	-0-	-10	424 2			N	-0-			-0-
04		420 N	411	-0-	-9	411 2			N	-0-			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	454 2			N	-0-			-0-
06		750 N	750	-0-	-0-	750 2			N	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	601 2			N	-0-			-0-
08		434 N	369	-0-	-65	369 2			N	-0-			-0-
-----													
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875	
03		305 N	305	-0-	-0-	305 2			N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	293 2			N	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	296 2			N	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	286 2			N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	253 2			N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
T & S OIL & GAS, LLC			833788						
BARRON			WELL #: 1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 434	- 456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			M	PROD		
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	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	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707						
BALL			WELL #: 1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 3214	- 3220	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BIRD, HENRY			WELL #: 6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3418	- 3428	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964						
DEWITT			WELL #: 2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 4129	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DEWITT			WELL #: 1	RRCID -> 063413	COMPL. DATE 05/25/1975	TOTAL DEPTH 4355	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-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													
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-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													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143													
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-		-0-	
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-	
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3		N	-0-		-0-	
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3		N	-0-		-0-	
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3		N	-0-		-0-	
-----													
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621													
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		168	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		168	
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		168	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	148 1	20	
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		20	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		20	
-----													
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145													
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-	
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-	
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-	
-----													
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118															
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THREE B, LP 857468															
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250															
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			6
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			6
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			6
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			6
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			6
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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															
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRACER OPERATING, INC. 863965															
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876															
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A															
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	21	1	40	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	3	Y	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	3	Y	-0-			-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	3	Y	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	34	1	43	3	Y	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
-----															
SINGLETON, T. F. 878925															
WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
CARR, H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	143331	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	2954 - 3204			
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
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	114	1	223	3	Y	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	86	1	193	3	Y	-0-				-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	99	1	204	3	Y	-0-				-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	172	3	Y	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	166	1	208	3	Y	-0-				-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-				-0-
-----															
WELLS-HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	169903	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	2450 - 2545		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
-----															
LOBO				WELL #:	2	RRCID ->	175064	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	2027 - 2118		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
-----															
WB MULLIN OPERATING LLC				902609	WELL #:	1	RRCID ->	038479	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A	
HART CATTLE COMPANY															
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-				-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-				-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-				-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-				-0-
-----															
STEPHENS D				WELL #:	2	RRCID ->	136897	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3920 - 4153		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
-----															
RIDER, MINEOLA				WELL #:	6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507												
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-		-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-		-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-		-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-		-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
-----												
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256												
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-		-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-		-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-		-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-		-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
-----												
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001												
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362												
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2		N	-0-		-0-
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2		N	-0-		-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-
-----												
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A												
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-		-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
-----												
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A												
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
XPLORE OPERATING, LLC			946023											
RHODES, W. J.		WELL #:	10-B	RRCID ->	162208	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4298 - 4306			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RHODES, W. J.		WELL #:	15B	RRCID ->	164300	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4274 - 4307			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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			
03	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3			N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 3			N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3			N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 3			N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 3			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----														
SOUTH GREEN		WELL #:	611	RRCID ->	277577	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	4904	PERF.	4496 - 4512			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----														
SOUTH GREEN "54"		WELL #:	3	RRCID ->	282051	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	4629	PERF.	4509 - 4534			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	679 S	679	-0-	-0-	B	-0-	679 3			N	-0-			-0-
04	591 S	591	-0-	-0-	B	-0-	591 3			N	-0-			-0-
05	677 S	677	-0-	-0-	B	-0-	677 3			N	-0-			-0-
06	972 S	972	-0-	-0-	B	-0-	972 3			N	-0-			-0-
07	868 S	868	-0-	-0-	B	-0-	868 3			N	-0-			-0-
08	1191 S	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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
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
03		3100 N	1366	-0-	-1734	5443	1366 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1311	-0-	-1689	3754	1311 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1301	-0-	-1799	1955	1301 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1212	-0-	-1788	167	1212 2	Y	-0-		-0-
07		1428 N	1261	-0-	-167	-0-	1261 2	Y	-0-		-0-
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	Y	-0-		-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		110		138341		05/10/1991		4400		3500 - 3510	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

PARKS, J. W. "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		112C		172135		07/01/2008		4600		3755 - 3763	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
EXLCO, INC.		256985									
ATKINSON "C"		WELL #:	3	RRCID ->	018431	COMPL. DATE	11/20/1959	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	1224 - 1230
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.//		003646											
BARRETT		WELL #:		4	RRCID -> 141019	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1702 - 1722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PARSONS (GRAY)				69450 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
3 S PRODUCTION, INC.				953796											
PARSONS, I. M. "M"		WELL #:		15	RRCID -> 283830	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3106 - 3110					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				88
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				88
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				88
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				88
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-				88
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
MULLOY, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	134878	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3595 - 3768				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
MULLOY, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	134881	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3590 - 3630				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	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				
03	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2				Y	-0-			-0-
04	360 #	296	-0-	-64	-0-	296	2				Y	-0-			-0-
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2				Y	-0-			-0-
06	330 #	250	-0-	-80	-0-	250	2				Y	-0-			-0-
07	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	2				Y	-0-			-0-
08	341 #	142	-0-	-199	-0-	142	2				Y	-0-			-0-
-----															
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3646 - 3680				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889													
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF. 5456 - 5510				
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	69	1	465	2	N	-0-				12
04	480 N	436	-0-	-44 B	-0-	52	1	384	2	N	-0-				12
05	496 N	271	-0-	-225 B	-0-	35	1	236	2	N	-0-				12
06	510 N	253	-0-	-257 B	-0-	34	1	219	2	N	-0-				12
07	465 N	224	-0-	-241 B	-0-	28	1	196	2	N	-0-				12
08	279 N	175	-0-	-104 B	-0-	23	1	152	2	N	-0-				12

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579											
PLUMLEE				WELL #: 2		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CLAYTON				WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CLAYTON				WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PEASTER (BIG SALINE)				70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ATOKA OPERATING, INC.				036606											
MCCARTY				WELL #: 1		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930					
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-				-0-
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-				-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-
07	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-				-0-
08	806 N	95	-0-	-711	-0-	95	2			N	-0-				-0-
CASE RESOURCES, LLC				139140											
GREENMAN "B"				WELL #: 3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036					
03	372 X	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-				6
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				6
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				6
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				6
07	496 N	296	-0-	-200	-0-	296	3			N	-0-				6
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-				6
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
VINCENT				WELL #:		RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009															

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN				630579						
POPE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 084199	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5568	- 5584	
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
ROBERTSON				WELL #: 3	RRCID -> 072924	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 5485	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	12	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
NEELEY JINKENS				WELL #: 2	RRCID -> 089285	COMPL. DATE 04/24/1992	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5120	- 5268	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58	
-----										
WISE PRODUCTION COMPANY				933825						
REYNOLDS NOEL				WELL #: 1	RRCID -> 068733	COMPL. DATE 11/24/1974	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5029	- 0	
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	76 1	499 2	N	-0-	56
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	75 1	572 2	N	-0-	56
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	54 1	531 2	N	-0-	56
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	53 1	482 2	N	-0-	56
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	82 1	685 2	N	-0-	56
08	589 N	333	-0-	-256	-0-	34 1	299 2	N	-0-	56
-----										
RUDOLPH				WELL #: 1	RRCID -> 072767	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 5264	PERF. N/A		
03	3100 N	1495	-0-	-1605	2493	198 1	1297 2	N	-0-	75
04	3000 N	1377	-0-	-1623	870	160 1	1217 2	N	-0-	75
05	2121 N	1251	-0-	-870	-0-	115 1	1136 2	N	-0-	75
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	131 1	1197 2	N	-0-	75
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	149 1	1247 2	N	-0-	75
08	992 N	864	-0-	-128	-0-	89 1	775 2	N	-0-	75
-----										
REYNOLDS, NOEL				WELL #: 1D	RRCID -> 123476	COMPL. DATE 02/12/1987	TOTAL DEPTH 1100	PERF. 1050	- 1080	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GO OIL CORP. 311420  
 PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 093179 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1189	-0-	-1911	1431	1189 2		N	-0-			74
04	2593 N	1162	-0-	-1431	-0-	1162 2		N	-0-			74
05	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 2		N	-0-			74
06	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1005 2		N	-0-			74
07	1209 N	1026	-0-	-183	-0-	1026 2		N	-0-			74
08	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001 2		N	-0-			74

OXXN 630579  
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311								
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106
M	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 - 4314
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
08	11 N	NO RPT	-0-	-11	-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
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	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
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		24
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		24
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-		24
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		24
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		24
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PENNINGTON (CONGLOMERATE)				70500 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
TARFON OIL & GAS CO.				836178								
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267545	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3624
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		19
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		19
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-		19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19



PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PERINI "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PERINI		WELL #: 1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2634 - 2828				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----												
PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486										
GRAGG, DENO		WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
-----												
PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
BRIDGES L.L.		WELL #: 1		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A				
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			103
04	540 N	78	-0-	-462	-0-	78	2	N	-0-			103
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			103
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			103
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			103
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			103

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		//CONT.// 71370 400 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM		197689		WELL #: 1		RRCID -> 237306		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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				
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3	N	-0-			-0-
-----												
G & F OIL, INC. CARTER A		292000		WELL #: 7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340		
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			6
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			6
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			6
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			6
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			6
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-			6
-----												
GANNETT OPERATING LLC CAUDILL HEIRS		293813		WELL #: 2		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276		
03	DLQ G-10	108	-0-	108	296	108	2	Y	-0-			-0-
04	427 N	131	-0-	-296	-0-	131	2	Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
-----												
LEXGAS, INC. BEST, JOE		500222		WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232		
03	248 N	50	-0-	-198	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	240 N	102	-0-	-138	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4168 - 4190				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4189 - 4220				
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			8
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			8
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			8
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----														
BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346		PERF. 4196 - 4220				
03	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296		PERF. 4194 - 4220				
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4196 - 4214				
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) PROCO OPERATING CO., INC. SOUTH GRAFORD		//CONT.//	71370 400 679595	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4628 - 4668
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. M.I.T.			850964								
		WELL #:	1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY RICKELS			878925								
		WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	4083 - 4090
03	DLQ G-10	384	-0-	384	1829	278 2	106 9	Y	96	91 1	49
04	DLQ G-10	308	-0-	308	2137	236 2	72 9	Y	65	46 1	68
05	2637 N	500	-0-	-2137	-0-	147 1	353 3	Y	-0-		68
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	176 1	372 3	Y	-0-		68
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	245 1	434 3	Y	-0-		68
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		68
RICKELS			WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966 - 3982
03	DLQ G-10	152	-0-	152	623	46 2	106 9	Y	96	91 1	51
04	DLQ G-10	110	-0-	110	733	40 2	70 9	Y	64	46 1	69
05	828 N	95	-0-	-733	-0-	28 1	66 3	Y	1		70
						1 9					
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31 1	65 3	Y	-0-		70
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	51 1	89 3	Y	-0-		70
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		70
RICKELS			WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 - 4178
03	DLQ G-10	515	-0-	515	2359	409 2	106 9	Y	96	91 1	51
04	DLQ G-10	418	-0-	418	2777	348 2	70 9	Y	64	46 1	69
05	3100 N	852	-0-	-2248	529	241 1	580 3	Y	28		97
						31 9					
06	1509 N	980	-0-	-529	-0-	309 1	651 3	Y	18		115
						20 9					
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	447 1	791 3	Y	160	247 1	28
						176 9					
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	706 3	26 9	Y	24		52
PIERSON (MARBLE FALLS) BUSTAMANTE RESOURCES LLC VAUGHN, M.C.			71454 500 112682	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
		WELL #:	3B	RRCID ->	108142	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2800 - 2812
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53

PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM		//CONT.//	71454 500 739150	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PIERSON,NORM		WELL #:		6	RRCID -> 113534	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2726	-	2740						
03	0	20	-0-	20	121	1 1	19 2	Y	-0-							19
04	0	19	-0-	19	140	1 1	18 2	Y	-0-							19
05	0	19	-0-	19	159	19 2		Y	-0-							19
06	DLQ G-10	18	-0-	18	177	18 2		Y	-0-							19
07	0	20	-0-	20	197	20 2		Y	-0-							19
08	0	20	-0-	20	217	20 2		Y	-0-							19
PIERSON,NORM		WELL #:		1	RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH 2992	PERF. 2752	-	2762						
03	0	21	-0-	21	100	1 1	20 2	Y	-0-							19
04	0	18	-0-	18	118	18 2		Y	-0-							19
05	0	19	-0-	19	137	19 2		Y	-0-							19
06	DLQ G-10	18	-0-	18	155	18 2		Y	-0-							19
07	0	20	-0-	20	175	20 2		Y	-0-							19
08	0	20	-0-	20	195	1 1	19 2	Y	-0-							19
PIERSON,NORM		WELL #:		2	RRCID -> 113536	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2785	-	2793						
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-							19
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-							19
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-							19
06	DLQ G-10	18	-0-	18	18	1 1	17 2	Y	-0-							19
07	0	20	-0-	20	38	1 1	19 2	Y	-0-							19
08	0	20	-0-	20	58	1 1	19 2	Y	-0-							19
PIERSON,NORM		WELL #:		3D	RRCID -> 113537	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2802	-	2812						
03	0	20	-0-	20	119	1 1	19 2	Y	-0-							23
04	0	18	-0-	18	137	18 2		Y	-0-							23
05	0	19	-0-	19	156	19 2		Y	-0-							23
06	DLQ G-10	18	-0-	18	174	18 2		Y	-0-							23
07	0	20	-0-	20	194	20 2		Y	-0-							23
08	0	20	-0-	20	214	1 1	19 2	Y	-0-							23
HOWELL,F.E.		WELL #:		1	RRCID -> 113538	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2774	-	2786						
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-							2
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-							2
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-							2
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-							2
07	51 N	31	-0-	-20	-0-	1 1	30 2	Y	-0-							2
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	-0-							2
PIERSON, NORM		WELL #:		4	RRCID -> 114247	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 3091	PERF. 2784	-	2798						
03	0	21	-0-	21	121	1 1	20 2	Y	-0-							58
04	0	19	-0-	19	140	1 1	18 2	Y	-0-							58
05	0	19	-0-	19	159	1 1	18 2	Y	-0-							58
06	DLQ G-10	18	-0-	18	177	1 1	17 2	Y	-0-							58
07	197 N	20	-0-	-177	-0-	1 1	19 2	Y	-0-							58
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-							58
HOWELL,F.E.		WELL #:		2	RRCID -> 114248	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2750	-	2764						
03	0	33	-0-	33	207	1 1	32 2	Y	-0-							5
04	0	43	-0-	43	250	1 1	42 2	Y	-0-							5
05	0	32	-0-	32	282	1 1	31 2	Y	-0-							5
06	DLQ G-10	19	-0-	19	301	19 2		Y	-0-							5
07	331 N	30	-0-	-301	-0-	30 2		Y	-0-							5
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	-0-							5

PILGRIM (CONGLOMERATE)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
MCINTIRE-FAMBRO												
WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	67
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-	67
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-	67
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-	67
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	67
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	67

PIONEER, N. (CADDO)												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC												
CADE, REBA												
WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582												
03	14B DENY	13	-0-	13	248	13	3			N	-0-	-0-
04	14B DENY	7	-0-	7	255	7	3			N	-0-	-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	265	10	3			N	-0-	-0-
06	14B DENY	11	-0-	11	276	11	3			N	-0-	-0-
07	14B DENY	11	-0-	11	287	11	3			N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	287					N	NO RPT	-0-

SOOTER												
WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572												
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOOTER												
WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552												
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOUQUET, T.												
WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604												
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOOTER												
WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576												
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	49	3	39	9	N	35	189
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	28	3	28	9	N	25	214
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	39	3	33	9	N	30	244
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	43	3	39	9	N	35	279
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	43	3	39	9	N	35	314
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	314

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-			-0-
04		510 N	431	-0-	-79	-0-	431 3			N	-0-			-0-
05		558 N	423	-0-	-135	-0-	423 3			N	-0-			-0-
06		570 N	366	-0-	-204	-0-	366 3			N	-0-			-0-
07		434 N	359	-0-	-75	-0-	359 3			N	-0-			-0-
08		434 N	371	-0-	-63	-0-	371 3			N	-0-			-0-
-----														
LINK NW -52		WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920		
03		496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3			N	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-			-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3			N	-0-			-0-
07		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3			N	-0-			-0-
08		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3			N	-0-			-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006				TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3875 - 3977		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
-----														
COODY-44-A		WELL #: 2		RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006				TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3732 - 3860		
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	952 2	87 9	N	79	88 1			17
04		990 N	744	-0-	-246	-0-	663 2	81 9	N	74				91
05		1023 N	697	-0-	-326	-0-	614 2	83 9	N	75	124 1			42
06		1020 N	481	-0-	-539	-0-	362 2	119 9	N	108	101 1			49
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	97	112 1			34
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	82	64 1			52
-----														
PITTMAN (CADDO)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
EASTER BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 128501		COMPL. DATE 09/23/1988				TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3938 - 3958		
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			Y	-0-			-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			Y	-0-			-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			Y	-0-			-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	369	-0-	369	369	369 2			Y	-0-			-0-
-----														
PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC		016944												
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000				TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944											
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----													
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872			
03	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
-----													
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932					
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
-----													
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896					
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	112	-0-	-218	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
-----													
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922		
M	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	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-	
04	480 N	359	-0-	-121	-0-	359 2	N	-0-		-0-	
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2	N	-0-		-0-	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-	
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2	N	-0-		-0-	
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910		
03	3100 N	996	-0-	-2104	-0-	630 996 2	Y	-0-		-0-	
04	1678 N	1048	-0-	-630	-0-	1048 2	Y	-0-		-0-	
05	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088 2	Y	-0-		-0-	
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	Y	-0-		-0-	
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	Y	-0-		-0-	
08	1085 N	656	-0-	-429	-0-	656 2	Y	-0-		-0-	
-----											
HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936		
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2	N	-0-		-0-	
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940		
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2	N	-0-		-0-	
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2	N	-0-		-0-	
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2	N	-0-		-0-	
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2	N	-0-		-0-	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-	
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886		
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	320 2	12 9 N	11		53	
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	314 2	15 9 N	14		67	
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	331 2	9 9 N	8		75	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	325 2	9 9 N	8		83	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344 2	8 9 N	7		90	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	343 2	8 9 N	7		97	
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920		
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		42
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-		42
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		42
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		42
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		42
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		42
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-

  

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926			
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890			
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	-0-	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-

  

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955			
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907			
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-	-0-	130
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	78	3	N	2	9	132
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	3	N	6	9	137
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	137
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	137
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	137

  

FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862		
M	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
03	1054 N	930	-0-	-124	-0-	930	2	N	-0-		90
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	3	3 9 N	3		93
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	982	3	4 9 N	4		97
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	948	3	6 9 N	5		102
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	945	3	6 9 N	5		107
08	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	3	N	-0-		107
-----											
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800		
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	310	2	19 9 N	17		173
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	313	3	8 9 N	7		180
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	317	3	10 9 N	9		189
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	316	3	10 9 N	9		198
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4 9 N	4		202
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		202
-----											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920		
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2	N	-0-		-0-
04	2460 X	1428	-0-	-1032	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
05	2542 X	602	-0-	-1940	-0-	602	3	N	-0-		-0-
06	2460 X	1172	-0-	-1288	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
07	2542 X	1682	-0-	-860	-0-	1682	3	N	-0-		-0-
08	2542 X	1932	-0-	-610	-0-	1932	3	N	-0-		-0-
-----											
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896		
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-
08	589 N	278	-0-	-311	-0-	278	3	N	-0-		-0-
-----											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990		
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1077	2	209 9 N	190		205
04	990 N	875	-0-	-115	-0-	786	3	89 9 N	81	172 1	114
05	837 N	637	-0-	-200	-0-	530	3	107 9 N	97	166 1	45
06	990 N	531	-0-	-459	-0-	439	3	92 9 N	84		129
07	899 N	467	-0-	-432	-0-	362	3	105 9 N	95		224
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	618	3	77 9 N	70	167 1	127
-----											
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KROH OPERATING LLC				478245							
GRUNINGER "10" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261628	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3905	- 3920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLANTON "25"				WELL #: 1	RRCID -> 261784	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 3930	- 3982		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
-----											
BURNELLE "6"				WELL #: 1	RRCID -> 263395	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 3916	- 3952		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
-----											
PARKER ENERGY COMPANY				640154							
MASSEY, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 161174	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3917	- 3920		
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		87
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		87
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		87
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-		87
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		87
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		87
-----											
GHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3901	- 3904		
03	3100 N	2105	-0-	-995	-0-	2105 2		N	-0-		53
04	2347 N	2061	-0-	-286	-0-	2061 2		N	-0-		53
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-		53
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-		53
*07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-		53
*08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		53
-----											
CALDWELL				WELL #: 7	RRCID -> 241459	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3900	- 3950		
03	2852 X	2	-0-	-2850	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04	2760 X	1964	-0-	-796	-0-	1964 2		N	-0-		-0-
05	2852 X	2105	-0-	-747	-0-	2105 2		N	-0-		-0-
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-		-0-
*07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-		-0-
*08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
ROBERSON J.				WELL #:	1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893 - 3896
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		-0-	
04	1080 N	937	-0-	-143	-0-	937	2	N	-0-		-0-	
05	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	2	N	-0-		-0-	
06	990 N	898	-0-	-92	-0-	898	2	N	-0-		-0-	
07	961 N	706	-0-	-255	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4036 - 4044
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53	
-----												
DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3886 - 3890
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
KNIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3925 - 3940
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3840 - 3854
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-	
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3892 - 3904
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	354	2	84 9	N	76	157 1	82
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	396	2	95 9	N	86		168
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	510	2	142 9	N	129	164 1	133
06	420 N	250	-0-	-170	-0-	219	2	31 9	N	28		161
07	496 N	316	-0-	-180	-0-	244	2	72 9	N	65	150 1	76
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
-----												
KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF. 3876 - 3936
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890	
M	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
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		77
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		77
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		77
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2	N	-0-		77
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		77
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	N	-0-		-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	595	2	39 9	N	35	48
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2 9	N	2	50
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	50
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-	50
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
-----											
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2		N	-0-	-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914				
M	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
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	484 2	19 9	N	17	122 1		11
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	567 2	6 9	N	5			16
05	744 N	644	-0-	-100	-0-	633 2	11 9	N	10			26
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	523 2	2 9	N	2			28
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
-----												
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040				
03	1273 N	514	-0-	-759	-0-	514 2		N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/14/2022								
-----												
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940				
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 08 LEASE 32699 08/15/2022								
-----												
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956				
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
04	660 N	155	-0-	-505	-0-	155 2		N	-0-			-0-
05	620 N	4	-0-	-616	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944				
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	486 2	13 9	N	12			35
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	389 2	41 9	N	37			72
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	414 2	12 9	N	11			83
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404 2		N	-0-			83
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			83
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100			
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		4
04	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	2	N	-0-		4
05	558 N	236	-0-	-322	-0-	236	2	N	-0-		4
06	510 N	187	-0-	-323	-0-	187	2	N	-0-		4
07	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	2	N	-0-		4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942			
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-
04	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	2	N	-0-		-0-
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2	N	-0-		-0-
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	732	2	N	-0-		-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970			
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902			
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		124
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		124
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		124
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		124
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		124
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124
-----											
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894			
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2	N	-0-		12
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		12
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		12
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-		12
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2	N	-0-		12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----											
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32



PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

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
03	465 N	285	-0-	-180	-0-	272	2	13	9	N	12	62
04	450 N	188	-0-	-262	-0-	184	2	4	9	N	4	66
05	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-	66
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-	66
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	66
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66

MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824

03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-	20
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-	20
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-	20
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-	20
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-	20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	131
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	131
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-	131
06	840 N	237	-0-	-603	-0-	237	2			N	-0-	131
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	131
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	131

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992			
M	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
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		26
04	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	2	N	-0-		26
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		26
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	785	2	N	-0-		26
07	899 N	615	-0-	-284	-0-	615	2	N	-0-		26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
-----											
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100			
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-
05	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	2	N	-0-		-0-
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2	N	-0-		-0-
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066			
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884			
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		8
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-		8
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		8
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2	N	-0-		8
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-		8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
-----											
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
-----											
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904			
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		26
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2	N	-0-		26
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		26
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2	N	-0-		26
07	651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2	N	-0-		26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	141	-0-	141	141	141	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	248	-0-	248	389	248	2	N	-0-		-0-
05	530 X	141	-0-	-389	-0-	141	2	N	-0-		-0-
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848			
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95 1	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30206 02/13/2023											
-----											
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968			
03	930 N	712	-0-	-218	-0-	712	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	631	-0-	-539	-0-	631	2	N	-0-		-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940			
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2	N	-0-		-0-
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980			
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
06	570 N	218	-0-	-352	-0-	218	2	N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980			
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-		34
04	210 N	59	-0-	-151	-0-	59	2	N	-0-		34
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		34
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		34
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

PITZ (DUFFER) POST OAK OPERATING, LLC HARE		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
				671881										
				WELL #:	1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143	PERF.	3892 - 3930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			23
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			23
05		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			23
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			23
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			23
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			23
-----														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. DENNEY				805550										
				WELL #:	1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4008 - 4014	
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			41
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			41
05		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			41
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			41
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			41
*08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			41
-----														
HERRING, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	212448	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF.	3966 - 4012	
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
08		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-			-0-
-----														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC JOHNSON "12"				822615										
				WELL #:	1	RRCID ->	215859	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3960 - 4050	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
-----														
CONNALLY "25"				WELL #:	1	RRCID ->	222139	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4044	PERF.	3824 - 3852	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236639	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3890 - 3906	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT			18
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT			18
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT			18
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT			18
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT			18
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT			18

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615			RRCID -> 236843		COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844 -	3890		
CONNALLY "25"		WELL #:		2										
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12	
-----														
KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 236884		COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4117	PERF. 3876 -	3930		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17	
-----														
TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241449		COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3872 -	3910		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID -> 245558		COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3928 -	3948		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT			13	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT			13	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT			13	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT			13	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT			13	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT			13	
-----														
DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID -> 247743		COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3908 -	3992		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		B 1	RRCID -> 280276		COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4130 -	4170
03	496 N	31	-0-	-465	-0-	31	2		N	-0-				50
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	83	2	6	9	5				55
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	333	2	70	9	64	62	1		57
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	252	2	85	9	77	89	1		45
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	238	233	1		50
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	113	109	1		54

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) 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
-----														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 3			N	-0-			-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-		2 3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PLUMB (RANGER LOWER)				71968	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196										
WHITFIELD-GAETON				WELL #:	3	RRCID ->	288138	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3782 - 3796	
-----														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PETEX EVANS				659782										
				WELL #:	2	RRCID ->	117508	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	4063 - 4069	
-----														
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361 2			N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675 2			N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2			N	-0-			-0-
06	1320 N	221	-0-	-1099	-0-		221 2			N	-0-			-0-
07	713 N	201	-0-	-512	-0-		201 2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3638 - 3644	
-----														
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2			N	-0-			-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-		399 2			N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427 2			N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 2			N	-0-			-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-		371 2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
-----														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POCO (CADD0)				72054	150	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.				427649										
WHITESIDE				WELL #:	3	RRCID ->	182003	COMPL. DATE	05/01/1987	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A	
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POCO (CADD)		//CONT.//		72054 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649							
WHITESIDE		WELL #:		4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
WELDON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3669 - 3690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1471 N	854	-0-	-617 B	-0-	290	1	564	3	Y	-0-
04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	135	1	306	3	Y	-0-
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	198	1	406	3	Y	1
						1	9				
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	133	1	309	3	Y	-0-
07	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	372	1	468	3	Y	-0-
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHASTAIN		WELL #:		2	RRCID ->	290911	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	329	1	639	3	N	113
						124	9				169
04	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	265	1	599	3	N	54
						59	9				
05	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	295	1	604	3	N	91
						100	9				
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	252	1	584	3	N	83
						91	9				167
07	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	415	1	522	3	N	86
						95	9				157
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	504	3	85	9	N	77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
EXTECH OPERATING, LLC		257019									
VIETH, F. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	109449	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4194 - 4212
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-

VIETH, F. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	125374	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF. 4362 - 4401
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019														
VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398														
M O	ALLOW 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
-----														
03	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-			-0-
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-			-0-
-----														
POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
LEXGAS, INC. 500222														
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	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														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	1240 N	481	-0-	-759	-0-	213	1	268	2	N	-0-			32
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	88	1	867	2	N	-0-			32
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			32
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	264	1	929	2	N	-0-			32
07	992 N	310	-0-	-682	-0-	238	1	72	2	N	-0-			32
08	1023 N	485	-0-	-538	-0-	238	1	247	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														
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	3	Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	50	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	64	1	115	3	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	58	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	102	1	118	3	Y	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
-----														
TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A														
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	211	1	461	3	Y	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	218	1	452	3	Y	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	286	1	512	3	Y	-0-			-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	234	1	514	3	Y	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	380	1	438	3	Y	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			-0-



-----  
 POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	454	1	993	3	Y	-0-			-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	452	1	934	3	Y	-0-			-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	561	1	1005	3	Y	-0-			-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	483	1	1062	3	Y	-0-			-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	774	1	895	3	Y	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-			-0-

-----  
 WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A  
 -----

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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  
 -----

03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	83	1	181	3	Y	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	97	1	202	3	Y	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	117	1	209	3	Y	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	99	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	178	1	206	3	Y	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-

-----  
 MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799  
 -----

03	1675 N	527	-0-	-1148	-0-	165	1	360	3	Y	2			7
						2	9							
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	213	1	440	3	Y	-0-			7
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	225	1	404	3	Y	-0-			7
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	200	1	440	3	Y	-0-			7
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	322	1	372	3	Y	-0-			7
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-			7

-----  
 BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084  
 -----

03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	48	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	3	Y	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	55	1	120	3	Y	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	97	1	112	3	Y	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-

-----  
 PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164  
 -----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940									
HARWELL, ESTELLE				WELL #:	2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)				72306 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
SIMMONS, PHIL				WELL #:	1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	N/A
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	330 N	133	-0-	-197	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
LAMKIN, W. W.				WELL #:	2 L	RRCID ->	077706	COMPL. DATE	06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4806 - 4828
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	3	Y	-0-		6
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	63	1	129	3	Y	-0-		6
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	3	Y	-0-		6
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	67	1	147	3	Y	-0-		6
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	107	1	124	3	Y	-0-		6
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		6
DAVIDSON-BARNETT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064364	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5169 - 5180
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	Y	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	3	Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	Y	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	36	1	42	3	Y	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	129	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	144	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	144	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	121	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	286	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CADD0) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GO OIL CORP. 311420  
 BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					117
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					117
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					117
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					117
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					117
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					117

OXXN 630579  
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311  
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510  
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GLOBAL DRILLING, LLC 310382  
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222  
 BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

03		651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04		570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05		589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07		558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 CASE RESOURCES, LLC 139140  
 GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	2	N	-0-					9
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					9
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	2	N	-0-					9
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	20	1	126	2	N	-0-					9
07		155 N	86	-0-	-69	-0-	11	1	75	2	N	-0-					9
08		155 N	113	-0-	-42	-0-	15	1	98	2	N	-0-					9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451  
 HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

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
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//		72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
WEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	070163	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	5276	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
VIETH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080971	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	5544	PERF. 4354 - 4405				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
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				
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WELLS, A. E.				WELL #:	2	RRCID ->	210278	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2750 - 2758				
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-				-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		EXEMPT		CNTY: PARKER								
MURRAY, BILL				WELL #:	2	RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A				
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	-0-				-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	Y	-0-				-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	3	Y	-0-				-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	Y	-0-				-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	37	1	42	3	Y	-0-				-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
-----																
HARWELL, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF. N/A				
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	84	1	184	3	Y	-0-				20
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	112	1	232	3	Y	-0-				20
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	104	1	186	3	Y	-0-				20
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	95	1	208	3	Y	-0-				20
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	167	1	193	3	Y	-0-				20
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-				20



POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP		//CONT.// 72511 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
POPP		WELL #: 5		RRCID ->	282561	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4379	-	4382		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-					34
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-					34
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-					34
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-					34
07	248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152	2		N	-0-					34
08	279 N	90	-0-	-189 B	-0-	90	2		N	-0-					34
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
-----															
POPP		WELL #: 8		RRCID ->	282578	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF.	4329	-	4332		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-					-0-
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-					-0-
07	248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152	2		N	-0-					-0-
08	279 N	90	-0-	-189 B	-0-	90	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
-----															
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"		72518 200 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ASHBY		WELL #: 4RC		RRCID ->	199346	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4078	-	4086		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
-----															
ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID ->	199347	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4089	-	4106		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					35
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					35
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					35
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					35
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	35					70
-----															
POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY		72518 333 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ASHBY		WELL #: 13RC		RRCID ->	122976	COMPL. DATE	10/20/1985	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	3926	-	3934		
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	35					35
-----															
ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID ->	122977	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3872	-	3882		
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280											
HARALSON		WELL #:		16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882			
M	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	
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			17	
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-			17	
05	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			17	
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			17	
07	589 N	10	-0-	-579 B	-0-	10	2			N	-0-			17	
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	10			27	
-----															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689											
SET RANCH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4115 - 4125			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
WILLIAM HINKSON		WELL #:		5		RRCID -> 295687		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4169 - 4178			
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY		ASHBY CA-2		475741		WELL #:		1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36	
08	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			
03	14B2 EXT	15	-0-	15 B	67	15	2			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	14	-0-	14 B	81	14	2			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	18	-0-	18 B	99	18	2			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	17	-0-	17 B	116	17	2			N	-0-			-0-	
07	119 R	3	-0-	-116 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
08	3 R	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
-----															
ASHBY 9X		WELL #:		1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000			
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			58	
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			58	
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			58	
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			58	
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			58	
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			58	
-----															
ASHBY 2 AL		WELL #:		1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714			
03	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-	



POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040 - 4046		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
08		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		
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			78
04		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-			78
05		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			78
06		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			78
07		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		N	-0-			78
08		13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 2		N	-0-			78
-----													
ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114		
03		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
-----													
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034		
ASHBY, J.J.10		WELL #:		1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		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		
03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			18
04		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			18
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			18
06		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			18
07		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			18
08		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			18
-----													
POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		WELL #:		72518 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		197689	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927		
SEAMAN, L. E. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927		
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	9 1	37 3	N	-0-			-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	8 1	37 3	N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	77 1	326 3	N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	106 1	284 3	N	-0-			-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	80 1	273 3	N	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	59 1	152 3	N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486									
DABNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214846		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 4050 - 4080	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			354
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			354
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			354
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			354
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			354
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			354
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HAMILTON			
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #: 4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687		PERF. 4100 - 4150	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	63 1	252 3	N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	56 1	249 3	N	-0-		-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	59 1	250 3	N	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	81 1	218 3	N	-0-		-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	94 1	323 3	N	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	108 1	279 3	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	
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-		27
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-		27
05	0 X	602	-0-	602	-0-	602 2		Y	-0-		27
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-		27
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-		27
08	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	
03	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		32
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		32
05	0 X	401	-0-	401	-0-	401 2		Y	-0-		32
06	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		32
07	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		32
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 2658 - 2762	
03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-		183
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-		183
05	0 X	1204	-0-	1204	-0-	1204 2		Y	-0-		183
06	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-		183
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-		183
08	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	
03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-		172
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-		172
05	0 X	1204	-0-	1204	-0-	1204 2		Y	-0-		172
06	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-		172
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-		172
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		172

-----											
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON											
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521											
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654											
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
-----											
03		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		63
04		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		63
05		0 X	201	-0-	201	-0-	201 2	N	-0-		63
06		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		63
07		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		63
08		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											
03		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		8
04		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		8
05		0 X	401	-0-	401	-0-	401 2	N	-0-		8
06		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		8
07		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		8
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
-----											
PRIDDY (CADD0) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
LEVISAY OPERATING CO. 498735											
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478											
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08		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											
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
-----											
PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER											
BRAZOS OPERATING LLC 100639											
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703											
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PROCO OPERATING CO., INC. 679595											
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
HAYTER		WELL #:		4	RRCID -> 110737	COMPL. DATE 03/24/1984	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1684	- 1692						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 112358	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1710	- 1720						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PUTNAM, N. (CADD0 3250)		73511 310		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN									
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534													
WILLIAMS 2973		WELL #:			RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH 4068	PERF. 3250	- 3255						
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007															
-----															
SPENCE ENERGY COMPANY		809332													
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	- 3524						
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2019															
-----															
PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)		73511 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN									
PHILLIPS, B. F.		662400													
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 018114	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 562	- 571						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)												
PETEX												
RAMSEY BURRETTE												
WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-		-0-
05		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
06		1770 N	1499	-0-	-271	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY												
PRUET												
WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		12

ROCK OPERATING												
YARBROUGH, J.A. #2												
WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838												
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	425 2		N	-0-		-0-
05		558 N	465	-0-	-93	-0-	465 2		N	-0-		-0-
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2		N	-0-		-0-
07		434 N	23	-0-	-411	-0-	23 2		N	-0-		-0-
08		465 N	247	-0-	-218	-0-	247 2		N	-0-		-0-

PUTNAM, NE (MISS)												
HORIZON WELL SERVICES, INC.												
LEE, BRENDA												
WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032												
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
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003												

PUTNAM, WEST (DUFFER)												
CHARTER PETROLEUM COMPANY												
GEORGE A												
WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002												
03		1596 N	1509	-0-	-87	-0-	1497 3	12 9	N	11		29
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1324 3	9 9	N	8		37
05		1674 N	1267	-0-	-407	-0-	1259 3	8 9	N	7		44
06		1470 N	1280	-0-	-190	-0-	1271 3	9 9	N	8		52
07		1364 N	1017	-0-	-347	-0-	1009 3	8 9	N	7		59
08		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1174 3	10 9	N	9	63 1	5

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
BALL		WELL #: 14		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3564 - 3578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BALL		WELL #: 20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3562 - 3608		
03	2825 N	1031	-0-	-1794	-0-	9 1	1022 2	N	-0-			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	74 1	916 2	N	-0-			-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	6 1	790 2	N	-0-			-0-
06	990 N	382	-0-	-608	-0-	2 1	380 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	437	-0-	-586	-0-	14 1	423 2	N	-0-			-0-
08	806 N	406	-0-	-400	-0-	10 1	396 2	N	-0-			-0-
-----												
R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
POST OAK OPERATING, LLC		671881										
ROBERT JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925		
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			-0-
-----												
RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3376 - 3386		
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
04	180 N	48	-0-	-132	-0-	48 2		N	-0-			-0-
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----												
RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
JONES, ORA B.		WELL #: 2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586		PERF. 3252 - 3386		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494										
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412		
03	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2			N	-0-			13
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-			13
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-			13
06		390 N	356	-0-	-34	-0-	356 2			N	-0-			13
07		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2			N	-0-			13
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-			13
-----														
WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192				
03		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2			N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			-0-
-----														
WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023 - WELL PLUGGED 8/14/2023														
-----														
WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 221503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269				
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2			N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #: 3MW		RRCID -> 292186		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3280 - 3288						
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			Y	-0-			-0-
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2			Y	-0-			-0-
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2			Y	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2			Y	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-			-0-
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420				
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-



RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BUTLER, T. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 148360		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3460 - 3465		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 6		RRCID -> 151849		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3424 - 3438		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON FARM		WELL #: 1		RRCID -> 164709		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3252 - 3262		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
-----												
HARRIS, N. B.		WELL #: 1		RRCID -> 179763		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 3545		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARRIS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 197814		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 3541		PERF. 3261 - 3283		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
-----												
HARRIS, P.O.		WELL #: 1		RRCID -> 262524		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 3648		PERF. 3196 - 3236		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
RANGER (BLACK LIME WEST)			//CONT.//	74657 250	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	239726								
BRITTAINE			WELL #:	1	RRCID ->	121065	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3510 - 3532
M	O	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
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #:	P 1	RRCID ->	138018	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3422
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EARNEST "E"			WELL #:	1	RRCID ->	196651	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3336 - 3532
03		0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
-----												
EARNEST "E"			WELL #:	2	RRCID ->	196655	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3402 - 3505
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EARNEST "E"			WELL #:		RRCID ->	196659	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3408 - 3512
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08		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
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
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
			PLUGGED AND ABANDONED			08/21/2013						

RANGER (MISSISSIPPIAN)		74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
H.O.P. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3568 - 3582					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
H. O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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					
03	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
04	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
05	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
-----															
BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372					
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				23
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-				23
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				23
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				23
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				23
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				23
-----															
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274					
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				10
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-				10
05	248 #	111	-0-	-137	-0-	111	2			Y	-0-				10
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-				10
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-				10
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				10
-----															
BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426				
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			-0-
-----														
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
03	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			38
04	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			38
05	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			38
06	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			38
07	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			38
08	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			38
-----														
SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
03	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
04	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
05	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
06	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
07	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
08	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
-----														
SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
TURNER, G. H.				WELL #:	1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		186 #	175	-0-	-11	-0-	175 2			N	-0-			-0-
04		180 #	168	-0-	-12	-0-	168 2			N	-0-			-0-
05		186 #	167	-0-	-19	-0-	167 2			N	-0-			-0-
06		180 #	167	-0-	-13	-0-	167 2			N	-0-			-0-
07		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2			N	-0-			-0-
08		186 #	174	-0-	-12	-0-	174 2			N	-0-			-0-
-----														
TIBBELS				WELL #:	1	RRCID ->	110686	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3244 - 3264	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BARBER, LUCILLE				WELL #:	1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HATTON				WELL #:	1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WALKER, NANIE-ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202	
03		1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2			N	-0-			-0-
04		1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2			N	-0-			-0-
05		1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2			N	-0-			-0-
06		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2			N	-0-			-0-
07		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-			-0-
08		992 #	711	-0-	-281	-0-	711 2			N	-0-			-0-
-----														
HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3335	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			10
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	81 2	21 9		N	19			29
-----														
HODGES				WELL #:	2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 - 3355	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			17
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			17
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08		182 R	182	-0-	-0-	-0-	145 2	37 9		N	34			51



RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
-----														
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408				
03	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325				
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
04	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
07	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
08	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
-----														
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292				
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3386 - 3467		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
-----														
BLEDSOE		WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3268 - 3394		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3302 - 3330		
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
-----														
MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3326 - 3358		
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
-----														
MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3374 - 3398		
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
-----														
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3501 - 3528		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
-----														
PRE-EMPTION		WELL #:		4	RRCID ->	181811	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 - 3452		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
PRE-EMPTION		WELL #:		2	RRCID ->	181922	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3415 - 3441
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733				CNTY: EASTLAND				
DECKER		WELL #:		1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262				CNTY: EASTLAND				
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508
03		744 #	726	-0-	-18	-0-	684 2	42 9	N	38		170
04		720 #	280	-0-	-440	-0-	277 2	3 9	N	3	153 1	20
05		775 #	305	-0-	-470	-0-	305 2		N	-0-		20
06		750 #	262	-0-	-488	-0-	262 2		N	-0-		20
07		775 #	257	-0-	-518	-0-	257 2		N	-0-		20
08		713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		20
-----												
MEEKS, R. E.				559252				CNTY: EASTLAND				
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022				CNTY: EASTLAND				
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GORDON B SERVICES LLC				316115								
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAVEN CREEK (STRAWN)		74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
WAGSTAFF-ESTES		WELL #: 1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952		
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
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	25 1	493 2	N	-0-	276
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25 1	206 2	N	139 139 1	276
						153 9				
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	413 2	N	-0-	276
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	N	-0-	276
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 2	N	-0-	276
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	276

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732		
YEATS		WELL #: 5								
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-	-0-
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-	-0-
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-	-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 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		
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-	-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
YEATS		WELL #:		4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678 - 2713			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

  

DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3253 - 3367
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28	

  

NORTH SLOPE II		WELL #:		1	RRCID ->	134879	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	4087	PERF. 3254 - 3399
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

  

POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3283 - 3314
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

  

KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3890 - 3895
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----														
KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
-----														
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563														
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:	1	RRCID -> 119649	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430	- 3462								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ROSS, L.S.		WELL #:	1	RRCID -> 119651	COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451	- 3471								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ROSS, L.S.		WELL #:	2	RRCID -> 119652	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490	- 3510								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ROSS, L.S.		WELL #:	3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457	- 3507								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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								
03		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04		7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08		5 R	5	-0-	-0-	-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								
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	2	Y	-0-			39
04	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	2	Y	-0-			39
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			39
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			39
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			39
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-			39
-----												
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389
03	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2	Y	-0-			-0-
04	360 #	295	-0-	-65	-0-	295	2	Y	-0-			-0-
05	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	2	Y	-0-			-0-
06	330 #	249	-0-	-81	-0-	249	2	Y	-0-			-0-
07	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
08	341 #	141	-0-	-200	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
-----												
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	101	2	114 9	Y	104		115
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	104	2	80 9	Y	73	83 1	105
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	71	2	87 9	Y	79	84 1	100
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	91	2	57 9	Y	52	84 1	68
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	108	2	94 9	Y	85	82 1	71
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	112	2	80 9	Y	73	82 1	62
-----												
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-			-0-
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
-----												
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
05	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
-----												
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469
03	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2	Y	-0-			-0-
04	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
05	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2	Y	-0-			-0-
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2	Y	-0-			-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2	Y	-0-			-0-
-----												
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			43
04	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			43
05	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			43
06	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			43
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			43
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			43

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353		
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			9
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			9
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			9
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			9
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			9
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			9
-----														
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368		
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
-----														
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360		
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
-----														
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855		
03	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	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	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
03		270 R	270	-0-	-0-	270 2				-0-
04		265 R	265	-0-	-0-	265 2				-0-
05		248 #	246	-0-	-2	246 2				-0-
06		240 #	186	-0-	-54	186 2				-0-
07		248 #	140	-0-	-108	140 2				-0-
08		248 #	97	-0-	-151	97 2				-0-
-----										
BYRNE OIL COMPANY				119795						
BURNS				WELL #: 1	RRCID -> 281325	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2761	-	2796
03		124 #	120	-0-	-4	120 2				-0-
04		120 #	117	-0-	-3	117 2				-0-
05		124 #	122	-0-	-2	122 2				-0-
06		120 #	109	-0-	-11	109 2				-0-
07		124 #	115	-0-	-9	115 2				-0-
08		127 R	127	-0-	-0-	127 2				-0-
-----										
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043						
WAYNE, VIVIAN				WELL #: 1	RRCID -> 143171	COMPL. DATE 06/10/1990	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3290	-	3300
03		269 R	269	-0-	-0-	269 3				119
04		271 R	271	-0-	-0-	271 3				119
05		294 R	294	-0-	-0-	283 3	11 9	10	129 1	-0-
06		284 R	284	-0-	-0-	284 3				-0-
07		294 R	294	-0-	-0-	294 3				-0-
*08		302 R	302	-0-	-0-	302 3				-0-
-----										
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724						
PEARSON, L.R. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 124409	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH 3904	PERF. 3452	-	3460
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 122453	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3478	-	3488
03		4 #	3	-0-	-1	3 2				20
04		6 R	6	-0-	-0-	6 2				20
05		7 R	7	-0-	-0-	7 2				20
06		4 #	3	-0-	-1	3 2				20
07		6 #	-0-	-0-	-6					20
08		7 #	-0-	-0-	-7					20
-----										
GERMANY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 122454	COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3384	-	3451
03		1147 R	1147	-0-	-0-	1033 2	114 9	104	104 1	-0-
04		1281 R	1281	-0-	-0-	1281 2				-0-
05		1255 R	1255	-0-	-0-	1255 2				-0-
06		1148 R	1148	-0-	-0-	1148 2				-0-
07		1240 #	326	-0-	-914	326 2				-0-
08		1240 #	950	-0-	-290	950 2				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 123903		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3488 - 3496						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
-----																
CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 125396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3749		PERF. 3352 - 3374						
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	51	2	31	9	Y	28	11	1			25
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	45	2	22	9	Y	20	25	1			20
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	58	2	34	9	Y	31	25	1			26
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	53	2	30	9	Y	27	50	1			3
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-	80	2	33	9	Y	30	25	1			8
08	93 #	36	-0-	-57	-0-	12	2	24	9	Y	22	25	1			5
-----																
CARROLL		WELL #: 3		RRCID -> 125397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3772		PERF. 3342 - 3368						
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	57	2	31	9	Y	28	11	1			25
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	50	2	22	9	Y	20	25	1			20
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	66	2	34	9	Y	31	25	1			26
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	60	2	30	9	Y	27	50	1			3
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	90	2	33	9	Y	30	25	1			8
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	14	2	24	9	Y	22	25	1			5
-----																
CARROLL		WELL #: 4		RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3370						
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	121	2	100	9	Y	91	36	1			82
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	106	2	69	9	Y	63	81	1			64
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	139	2	114	9	Y	104	83	1			85
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	126	2	97	9	Y	88	164	1			9
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	190	2	109	9	Y	99	81	1			27
08	248 #	105	-0-	-143	-0-	29	2	76	9	Y	69	81	1			15
-----																
GERMANY		WELL #: 1		RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3458 - 3463						
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #: 1		RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 3814		PERF. 3385 - 3448						
03	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300 #	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	300 #	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	310 #	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
-----																
TANKERSLY (WEST)		WELL #: 1		RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3448 - 3456						
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

03	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	64	2	42	9	Y	38	15	1			35
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	56	2	31	9	Y	28	35	1			28
05	121 R	121	-0-	-0-	-0-	74	2	47	9	Y	43	35	1			36
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	67	2	42	9	Y	38	70	1			4
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	101	2	47	9	Y	43	35	1			12
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	15	2	32	9	Y	29	35	1			6

JD OPERATING HILDEGARD 427405 WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

03	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	434 #	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	434 #	138	-0-	-296	-0-	138	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 JD OPERATING //CONT.// 427405  
 WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-		-0-
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-		-0-
05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-		-0-
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-		-0-
07	434 #	253	-0-	-181	-0-	253	2	N	-0-	-0-		-0-
08	434 #	137	-0-	-297	-0-	137	2	N	-0-	-0-		-0-

LOWRANCE INC. 511345  
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

03	155 #	45	-0-	-110	-0-	36	3	9 9	N	8		78
04	150 #	61	-0-	-89	-0-	58	3	3 9	N	3	76 1	5
05	155 #	78	-0-	-77	-0-	75	3	3 9	N	3		8
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-		8
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		8
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1 9	N	1		9

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-		-0-
04	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-		-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-		-0-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-		-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

03	62 #	61	-0-	-1	-0-	16	3	45 9	N	41	82 1	16
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	1	3	46 9	N	42		58
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	1	3	45 9	N	41	81 1	18
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	9	3	51 9	N	46		64
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	1	3	51 9	N	46		110
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	17	3	42 9	N	38	82 1	66

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345											
WEST, D. J.		WELL #:		1		RRCID -> 151345		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 3869		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				1
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				1
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				1
06	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				1
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				1
08	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-				1
-----															
SNEED, E. J.		WELL #:		2		RRCID -> 156683		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A			
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	17	3	45	9	N	41	82	1		16
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	1	3	46	9	N	42				58
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	1	3	45	9	N	41	81	1		18
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	9	3	51	9	N	46				64
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	1	3	51	9	N	46				110
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	17	3	42	9	N	38	82	1		66
-----															
THOMPSON		WELL #:		1		RRCID -> 173395		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 3930		PERF. N/A			
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				3
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				3
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				3
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				3
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				3
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				3
-----															
PEARSON, LEE ROY III		WELL #:		1		RRCID -> 121337		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 4088		PERF. 3490 - 3516			
03	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-				-0-
04	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-				-0-
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-				-0-
06	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				-0-
07	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				-0-
08	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				-0-
-----															
PEARSON-POTEET		WELL #:		3		RRCID -> 129571		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3410 - 3434			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1		RRCID -> 130999		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 3647		PERF. 3148 - 3170			
03	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-				64
04	360 #	203	-0-	-157	-0-	203	3			N	-0-				64
05	372 #	38	-0-	-334	-0-	38	3			N	-0-				64
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				64
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				64
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				64

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 -	3100	
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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-		84	
04		1738 R	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2 9	N	2		86	
05		1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-		86	
06		240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3		N	-0-		86	
07		248 #	93	-0-	-155	-0-	93	3		N	-0-		86	
08		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		86	
-----														
KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 -	3156	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
07		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		54	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54	
-----														
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 -	3008	
03		279 #	254	-0-	-25	-0-	246	3	8 9	N	7	48 1	7	
04		304 R	304	-0-	-0-	-0-	296	3	8 9	N	7		14	
05		310 #	273	-0-	-37	-0-	263	3	10 9	N	9		23	
06		300 #	216	-0-	-84	-0-	216	3		N	-0-		23	
07		310 #	223	-0-	-87	-0-	223	3		N	-0-		23	
08		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		23	
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 -	3556	
KLEINER, C.J. ESTATE "A"														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
CHILDERS, B.		WELL #:			RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 -	3596	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
08		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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694										
JOHNSTON A		WELL #:		RRCID -> 177495	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3738	-		3750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008														
-----														
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291										
HITTSO "C"		WELL #:		5	RRCID -> 125394	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3529	-		3537			
03	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
04	630 #	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-			-0-
05	775 #	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
*07	806 #	535	-0-	-271	-0-	535	3			N	-0-			-0-
08	806 #	290	-0-	-516	-0-	290	3			N	-0-			-0-
-----														
HITTSO		WELL #:		1	RRCID -> 133803	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 4207	PERF. 3493	-		3497			
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			37
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			37
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			37
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			37
*07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			37
-----														
HITTSO		WELL #:		2	RRCID -> 133804	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 3390	-		3398			
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
*07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RONNING GAS AND OIL LLC				727054										
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 113451	COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH 3954	PERF. 3753	-		3765			
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
-----														
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID -> 113745	COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3376	-		3394			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// 727054												
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3452 - 3468				
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	M		CODE	CODE	
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
-----														
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3427 - 3442				
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
-----														
SNEED, MYRL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3490 - 3650				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BECK, RAYMOND ONE		WELL #: 1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3453 - 3472				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
SCRANTON EXPLORATION				760227										
WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			53
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1			54
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
WRIGHT				WELL #:		RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	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	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042	
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-		277	3		N	-0-			18
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-		254	3		N	-0-			18
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-		378	3		N	-0-			18
06	671 R	671	-0-	-0-	-0-		671	3		N	-0-			18
07	910 R	910	-0-	-0-	-0-		910	3		N	-0-			18
08	980 R	980	-0-	-0-	-0-		980	3		N	-0-			18
-----														
HARRELL, M. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624	
03	1178 #	1172	-0-	-6	-0-		1172	3		N	-0-			-0-
04	1140 #	1137	-0-	-3	-0-		1137	3		N	-0-			-0-
05	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-		1255	3		N	-0-			-0-
06	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-		1209	3		N	-0-			-0-
07	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-		1259	3		N	-0-			-0-
08	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-		1203	3	42 9	N	38			38

REBECCA (MARBLE FALLS)		75115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RONNING GAS AND OIL LLC		727054									
KINCAID		WELL #: 1		RRCID -> 252146		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3523 - 3529	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3580 - 3642	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GRAHAM, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3600 - 3670	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
BALL		WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3624 - 3674	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707							
BALL		WELL #:		15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3644 - 3694
M	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	M	PROD	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	56	2
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	N	-0-	38	2
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452							
MARTIN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229 - 0
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		120
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		120
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		120
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	2	N	-0-		120
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		120
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		120
MARTIN, FRANK -27-											
		WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994 - 3004
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-		-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	N	-0-		-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
GRAHAM											
		WELL #:		25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF. N/A
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2	N	-0-		-0-
05	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2	N	-0-		-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRECK-HARRIS											
		WELL #:		1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2980 - 2983
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-
06	990 N	705	-0-	-285	-0-	705	2	N	-0-		-0-
07	930 N	653	-0-	-277	-0-	653	2	N	-0-		-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
MARTIN, FRANK											
		WELL #:		29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452  
 MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-			-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2				N	-0-			-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2				N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2				N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-			-0-

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2				N	-0-			-0-
04	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	2				N	-0-			-0-
05	434 N	229	-0-	-205	-0-	229	2				N	-0-			-0-
06	390 N	217	-0-	-173	-0-	217	2				N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2				N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2				N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2				N	-0-			-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2				N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-			-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

03	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2				N	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2				N	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2				N	-0-			-0-
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2				N	-0-			-0-
07	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2				N	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2				N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

03	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2				N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-			-0-
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2				N	-0-			-0-
06	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	2				N	-0-			-0-
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2				N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284  
 LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494											
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944			
*02	95 N	17	-0-	-78	-0-	17	2			N	-0-				-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232			
03	3100 N	1717	-0-	-1383	1121	58	1	1659	3	N	-0-				-0-
04	2717 N	1596	-0-	-1121	-0-	56	1	1540	3	N	-0-				-0-
05	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	58	1	1604	3	N	-0-				-0-
06	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	55	1	1512	3	N	-0-				-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	3	N	-0-				-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	64	1	1661	3	N	-0-				-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A			
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	25	1	775	3	N	-0-				-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	3	N	-0-				-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	27	1	835	3	N	-0-				-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	3	N	-0-				-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	N	-0-				-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	29	1	795	3	N	-0-				-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178			
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	27	1	865	3	N	-0-				-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	811	3	N	-0-				-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	3	N	-0-				-0-
06	870 N	789	-0-	-81	-0-	25	1	764	3	N	-0-				-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	3	N	-0-				-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	911	3	N	-0-				-0-
LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912 - 3001			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 -	2966		
M	O	GAS	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 -	3020		
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	15	1	476	3	N	-0-				-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	N	-0-				-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	N	-0-				-0-
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	13	1	415	3	N	-0-				-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	13	1	403	3	N	-0-				-0-
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	15	1	409	3	N	-0-				-0-
-----															
HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016 -	3026		
03	3100 N	1875	-0-	-1225	2123	175	1	1700	3	N	-0-				-0-
04	3000 N	1815	-0-	-1185	938	175	1	1640	3	N	-0-				-0-
05	2714 N	1776	-0-	-938	-0-	174	1	1602	3	N	-0-				-0-
06	1800 N	1687	-0-	-113	-0-	166	1	1521	3	N	-0-				-0-
07	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	175	1	1639	3	N	-0-				-0-
08	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	176	1	1517	3	N	-0-				-0-
-----															
HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3026 -	3033		
03	3100 N	1511	-0-	-1589	916	51	1	1460	3	N	-0-				29
04	2401 N	1485	-0-	-916	-0-	52	1	1433	3	N	-0-				29
05	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	55	1	1516	3	N	-0-				29
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	3	N	-0-				29
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	55	1	1518	3	N	-0-				29
08	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	56	1	1425	3	N	-0-				29
-----															
REID-MCLENNAN (MISS.)		75728 500		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF.	4369 -	4379		
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-				-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-				-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-				-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-				-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-				-0-
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-				-0-
-----															
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 -	4371		
03	3100 N	1422	-0-	-1678	1090	1422	3			N	-0-				-0-
04	2504 N	1414	-0-	-1090	-0-	1414	3			N	-0-				-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-				-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-				-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-				-0-
08	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326	3			N	-0-				-0-



REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
SAYRE				WELL #:	1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4461 - 4514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REILLY RANCH (CONGL.)				75760 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
REILLY, T. W.				WELL #:		RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4574 - 4581	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012														
RENO (CONGL.)				75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BKV BARNETT, LLC				072504										
JACKSON, GLADYS				WELL #:	1	RRCID ->	078517	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4300 - 4494	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
YOUNG, MARY M.				WELL #:	1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838 - 5865	
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-			32
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-			32
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	Y	8			40
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			40
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-			40
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	Y	4			44
JACKSON, GLADYS				WELL #:	2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4170 - 4460	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	124	1	279	2	Y	-0-			3
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	120	1	271	2	Y	-0-			3
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	124	1	281	2	Y	-0-			3
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	120	1	271	2	Y	-0-			3
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	124	1	277	2	Y	-0-			3
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	124	1	274	2	Y	-0-			3
EARP, M.L. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3496 - 5864	
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-			-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504  
 JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870  
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			114
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	3	7	9	N	6	30	1	90
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	3	3	9	N	3			93
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	3	6	9	N	5			98
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			98
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			98

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			100
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			100
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-			100
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			100
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			100
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			100

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			54
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-			54
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-			54
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-			54
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-			54
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			54

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			10
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			10
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			10
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			10
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			10
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			10

CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
BYERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120861	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	6090 PERF. 5316 - 5322	
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		20
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		20
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		20
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		20
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		20
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		20
-----											
NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:		100308	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245 PERF. 5348 - 5355	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CASE RESOURCES, LLC		WELL #:		139140	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5293 - 5305	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637 PERF. 5894 - 5904	
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-		-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	N	-0-		-0-
-----											
FULLSPIKE ENERGY LLC		WELL #:		289935	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5512 - 5518	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N NO RPT	-0-	-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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N NO RPT	-0-	-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			
03	806 N	679	-0-	-127	-0-	679 2		N	-0-			43
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			43
05	1054 N	911	-0-	-143	-0-	907 2	4 9	N	4			47
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			47
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			47
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896 2		N	-0-			47

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	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
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
-----										
HUGHES GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 086426		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714		
03	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307 2	N	-0-	6	
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-	6	
05	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1285 2	13 9 N	12	18	
06	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	1005 2	N	-0-	18	
07	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1428 2	3 9 N	3	21	
08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1238 2	26 9 N	24 37 1	8	
-----										
HUTCHESON		WELL #: 1 C		RRCID -> 090702		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296		
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-	16	
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-	16	
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	N	-0-	16	
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-	16	
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-	16	
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1527 2	15 9 N	14 14 1	16	
-----										
RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BKV BARNETT, LLC		072504								
LOWREY, MARK		WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731		
03	806 N	713	-0-	-93	-0-	80 1	633 2 Y	-0-	-0-	
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	116 1	635 2 Y	-0-	-0-	
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	124 1	629 2 Y	-0-	-0-	
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	120 1	585 2 Y	-0-	-0-	
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	124 1	574 2 Y	-0-	-0-	
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	124 1	599 2 Y	-0-	-0-	
-----										
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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		
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	16	
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	16	
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-	16	
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	16	
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	16	
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	16	

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.// 75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567				
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
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			27
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065 3		N	-0-			27
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079 3		N	-0-			27
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017 3		N	-0-			27
07	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029 3		N	-0-			27
08	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004 3		N	-0-			27
-----												
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196				
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY		884629		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672				
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
THOMAS		WELL #: 1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289				
STROUD		WELL #: 1										
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			3
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			3
05	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033 2		N	-0-			3
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			3
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			3
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			3
-----												
ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098				
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	718 2	24 9	N	22			22
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			22
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			22
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			22

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

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
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2358 - 2362	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICHARDSON (MARBLE FALLS)		76473 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 200950		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3967		PERF. 3280 - 3296	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	39	9	N	35	48
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	61	9	N	55	103
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	238	2	37	9	N	34	137
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-	137
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2	70	9	N	64	46
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	65	9	N	59	105
RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452		WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089	
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	-0-
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	-0-	363	2			N	-0-	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445		WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC		573657		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105



-----															
RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657											
WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127755	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3758 - 3782			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NT MINERALS, LLC				615872											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		8	RRCID ->	222994	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3918 - 3934			
03		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		1 N		-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	138394	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3815 - 3823			
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
AGNELL, W.A.		WELL #:		1	RRCID ->	119721	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	4101	PERF.	3836 - 3846			
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8			128
04		510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-			128
05		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-			128
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			128
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	452	3	166	9	N	151			279
08		496 N	446	-0-	-50	-0-	444	3	2	9	N	2	135	1	146
-----															
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3712 - 3732			
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			23
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			23
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			23
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			23
*07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			23
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			23
-----															
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3758 - 3816			
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	3	2	9	N	2			22
*04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			22
*05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			22
*06		570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-			22
*07		589 N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-			22
08		589 N	454	-0-	-135	-0-	454	3			N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
RICKELS (CONGLOMERATE)		76529 166		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS		
CHEROKEE OPERATING		147433							
KENNEDY		WELL #:		RRCID -> 127186	COMPL. DATE 03/20/1988	TOTAL DEPTH 4584	PERF. 3984	-	3990
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MILAM, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 130993	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH 4608	PERF. 4094	-	4099
03	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-	-0-
04	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-	-0-
05	2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	N	-0-	-0-
06	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-	-0-
07	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-	-0-
08	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SKY RESOURCES, INC.		786408							
CORBETT		WELL #: 2		RRCID -> 100251	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4004	-	4014
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-
05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
-----									
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 4102	-	4110
03	775 #	752	-0-	-23	-0-	752 3	N	-0-	-0-
04	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-	-0-
05	744 #	624	-0-	-120	-0-	624 3	N	-0-	-0-
06	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-	-0-
07	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-	-0-
08	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-	-0-
-----									
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 4157	PERF. 3997	-	4058
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	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	AMT CODE	BALANCE
-----												
RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3982 - 3990	
03	899 #	806	-0-	-93	-0-	806	3	N	-0-		-0-	
04	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-		-0-	
05	806 #	783	-0-	-23	-0-	783	3	N	-0-		-0-	
06	780 #	760	-0-	-20	-0-	760	3	N	-0-		-0-	
07	806 #	788	-0-	-18	-0-	788	3	N	-0-		-0-	
08	806 #	552	-0-	-254	-0-	552	3	N	-0-		-0-	
-----												
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF. 3986 - 4066	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
YOUNG, FANNIE		WELL #:		2 A	RRCID ->	188240	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 3974 - 3978	
03	2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3	N	-0-		28	
04	2207 R	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3	N	-0-		28	
05	2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3	N	-0-		28	
06	2040 #	1937	-0-	-103	-0-	1937	3	N	-0-		28	
07	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3	N	-0-		28	
08	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-		28	
-----												
BURGESS		WELL #:		1	RRCID ->	260863	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4041 - 4056	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
-----												
WOODSON OIL CO.		939420										
CORBETT, A. J.		WELL #:		2	RRCID ->	018131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408										
FORD, ED		WELL #:		1	RRCID ->	112557	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4124 - 4145	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-		-0-	

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)															
76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
PETEX 659782															
HOLMAN WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007															
M	O	ALLOW 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOLLAR "1077"															
WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027															
03		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04		120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06		14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICKELS "1074"															
WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002															
03		1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALLAR "1034"															
WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116															
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
05		1705 N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
06		2310 N	1887	-0-	-423	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOLMAN															
WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999															
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			85
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			85
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			85
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			85
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			85
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
-----															
CRETSINGER															
WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170															
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			91
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			91
05		1333 N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			N	-0-			91
06		1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			N	-0-			91
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			91
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
-----															
BURGESS "1100"															
WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972															
03		775 N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-			89
04		630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-			89
05		589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-			89
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			89
07		558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-			89
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

OIL AND GAS DIVISION

-----													
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1989 2	8 9	N	7	70 1		18
04	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	-0-	1961 2	11 9	N	10			28
05	2015 N	1676	-0-	-339	-0-	-0-	1666 2	10 9	N	9			37
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2074 2	7 9	N	6			43
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2073 2	6 9	N	5			48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
-----													
RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
HUNTER ENERGY, INC. 418929													
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716													
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023 - WELL PLUGGED 03/30/23													
-----													
RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
G & F OIL, INC. 292000													
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215													
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	683 2	4 9	N	4			137
04	570 N	352	-0-	-218	-0-	-0-	346 2	6 9	N	5			142
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	801 2	4 9	N	4			146
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	685 2	3 9	N	3			149
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	651 2	4 9	N	4			153
08	682 N	640	-0-	-42	-0-	-0-	640 2		N	-0-			153
-----													
KEATING ENERGY, INC. 453142													
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945													
03	2247 N	1745	-0-	-502	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			42
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			42
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			42
06	1680 N	1634	-0-	-46	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			42
07	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			42
08	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			42
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388													
MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A													
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			31
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			31
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			31
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	-0-	311 2		N	-0-			31
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	-0-	289 2		N	-0-			31
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	-0-	239 2		N	-0-			31
-----													
MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A													
03	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2616 2	131 9	N	119	122 1		9
04	2430 X	2416	-0-	-14	-0-	-0-	2416 2		N	-0-			9
05	2511 X	2218	-0-	-293	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			9
06	2430 X	2235	-0-	-195	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			9
07	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	-0-	2363 2		N	-0-			9
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2444 2	37 9	N	34	34 1		9

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310 PERF.	3986 - 3996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			54
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			54
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			54
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			54
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			54
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			54
-----														
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000 PERF.	3846 - 3856			
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-			27
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			27
05	992 N	351	-0-	-641	-0-	351	2			N	-0-			27
06	900 N	117	-0-	-783	-0-	117	2			N	-0-			27
07	992 N	150	-0-	-842	-0-	150	2			N	-0-			27
08	341 N	15	-0-	-326	-0-	15	2			N	-0-			27
-----														
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160 PERF.	N/A			
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252 PERF.	N/A			
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			64
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			64
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			64
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			64
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			64
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			64
-----														
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375 PERF.	N/A			
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			1
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			1
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-			1
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-			1
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			1
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			1
-----														
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	097831	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	4170 PERF.	4072 - 4080			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2023 - WELL PLUGGED 8/25/2023

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		723239													
GREEN, FLORENCE		WELL #:		25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3794 - 3800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

STONEBRIAR OIL LLC				823774													
MCCLURE J.M. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

TARPON OIL & GAS CO.				836178													
RHODES RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF.	3906 - 4589				
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	660 N	591	-0-	-69	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

RIFE (CONGL 4000)				76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388													
MCMURREY, M. H. D				WELL #:	62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	4039 - 4068				
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	65	9	N	59	61	1			8
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					8
05	713 N	624	-0-	-89	-0-	-0-	624	2			N	-0-					8
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	-0-	651	2			N	-0-					8
07	682 N	565	-0-	-117	-0-	-0-	565	2			N	-0-					8
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2	15	9	N	14	14	1			8

  

MCMURREY, M. H. D				WELL #:	66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4165 - 4175				
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

  

MCMURREY, M. H. C				WELL #:	11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	4030 - 4038				
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					60
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					60
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			N	-0-					60
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-					60
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60

RIFE (CONGL. 4150)		76655 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BIG STAR EXPLORATION		070442									
DICKERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115172		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2023 - WELL PLUGGED 6/16/2023											

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044194		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A			
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		20
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		20
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 39		RRCID -> 128298		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043			
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		84
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		84
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		84
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		84
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		84
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		84

MCMURREY, M. H.		WELL #: 629		RRCID -> 198064		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044			
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		13
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		13
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		13
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		13
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		13
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		13

RIFE (1600)		76655 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388									
MCMURREY, M.H.		WELL #: 28		RRCID -> 106720		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
CRAWFORD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808														
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	- 3380							
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
ROCKING R (MISS)				77164 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO									
TARFON OIL & GAS CO.				836178												
ROCKING R RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 254114	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3790	- 3810							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)												
PETEX												
GRAHAM "1034"												
WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		1209 N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2		N	-0-	-0-
04		1140 N	683	-0-	-457	-0-	683	2		N	-0-	-0-
05		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2		N	-0-	-0-
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-	-0-
07		713 N	304	-0-	-409	-0-	304	2		N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"												
WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083												
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-	16
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	16
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	16
06		1080 N	939	-0-	-141	-0-	939	2		N	-0-	16
07		1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009	2		N	-0-	16
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16

WALKER "1302"												
WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100												
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-	137
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	137
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	137
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	137
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	137
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)													
SHAIDA, JOHN H.													
GRIFFIN, J.M.													
WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416													
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	N	-0-	18
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-	18
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-	18
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-	18
07		124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	N	-0-	18
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													
ROBERTSON CSL													
WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A													
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	69	1	450	3	N	4	93
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	69	1	407	3	N	3	96
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	78	1	417	3	N	6	102
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	75	1	447	3	N	6	108
07		496 N	404	-0-	-92	-0-	74	1	330	3	N	-0-	108
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	95	1	559	3	N	2	110

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2	N	-0-		-0-
06	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	279 N	9	-0-	-270	-0-	9	2	N	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-

BARRICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280651		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954			
03	310 N	161	-0-	-149	-0-	161	2	N	-0-		49
04	360 N	22	-0-	-338	-0-	22	2	N	-0-		49
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		49
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1	N	-0-		49
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 281214		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		61
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		61
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		61
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		61
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		61
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		61

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A		RRCID -> 139191		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284									
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
ROCK CASTLE (CONGL. 4150)			77571 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925											
CRAWFORD-DUNAWAY			WELL #: 1			RRCID -> 099528			COMPL. DATE 11/12/1981			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150		
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			
-----														
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	109	1	213	3	Y	-0-	-0-		
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	89	1	200	3	Y	-0-	-0-		
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	84	1	172	3	Y	-0-	-0-		
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	33	1	78	3	Y	-0-	-0-		
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22	3	Y	-0-	-0-		
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	-0-		
-----														
ROCKWELL (CONGL UPPER)			77757 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.			054545											
GREEN, W. H.			WELL #: 1			RRCID -> 103141			COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628		
-----														
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	-0-		
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	-0-		
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-		
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-	-0-		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-		
-----														
TABOR CREEK OIL COMPANY			834335			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
WALKER-BUCKLER "72"			WELL #: 1			RRCID -> 124866			COMPL. DATE 07/16/1987			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797		
-----														
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	Y	4	105		
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	2	7	9	Y	6	111		
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	Y	3	114		
06	1020 N	929	-0-	-91	-0-	896	2	33	9	Y	30	144		
07	1054 N	904	-0-	-150	-0-	876	2	28	9	Y	25	169		
08	992 N	861	-0-	-131	-0-	851	2	10	9	Y	9	178		
-----														
ROCKWELL (GARDNER)			77757 700			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.			054545											
WALKER BUCKLER 78			WELL #: 1			RRCID -> 131948			COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743		
-----														
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-		
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-		
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	-0-		
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-	-0-		
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-	-0-		
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-	-0-		
-----														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
WALKER-BUCKLER			WELL #: 2A			RRCID -> 102463			COMPL. DATE 10/08/1982			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890		
-----														
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	661	2	44	9	N	40	167	1	171
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	735	2	47	9	N	43			214
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	759	2	48	9	N	44			258
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	719	2	43	9	N	39			297
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	N	9	168	1	138
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			138
-----														
WALKER-BUCKLER			WELL #: A 3			RRCID -> 103286			COMPL. DATE 11/16/1982			TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590		
-----														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					39
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					39
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					39
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					39
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					39
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					39

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

03	558 N	300	-0-	-258	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	496 N	224	-0-	-272	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GRIDER WELL #: 1 RRCID -> 295275 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3415 - 3424

07	93	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	93	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

Q A P SERVICES, INC. 684429  
 GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) 77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
 HARRIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154

03	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	720 N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-

-----

ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-

-----

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

03	1351 N	661	-0-	-690	-0-	661	3		N	-0-			14
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			14
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	729	3	8 9	N	7			21
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			21
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3		N	-0-			21
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3		N	-0-			21

-----

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909

03	7750	4335	-0-	-3415	5924	4328	3	7 9	N	6			72
04	7500	4664	-0-	-2836	3088	4661	3	3 9	N	3			75
05	7640	4552	-0-	-3088	-0-	4552	3		N	-0-			75
06	4680	4563	-0-	-117	-0-	4563	3		N	-0-			75
07	4805 #	4750	-0-	-55	-0-	4747	3	3 9	N	3			78
08	5036	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3		N	-0-			78

-----

ROGERS RANCH (CONGL. 3900) 77932 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 RICHARDSON, R.N. WELL #: 1L RRCID -> 070497 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 124297		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878				
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
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
*10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-			-0-
*11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-			-0-
*12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-			-0-
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
*02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
*03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
*04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
*05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
*06	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
*07	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
-----												
RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074				
03	6032	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2	N	-0-			27
04	3787	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	N	-0-			27
05	3038	2729	-0-	-309	-0-	2729	2	N	-0-			27
06	5385	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-			27
07	4422	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2	N	-0-			27
08	3038	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			27
-----												
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072				
03	3100 N	2318	-0-	-782	1451	2318	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2219	-0-	-781	670	2219	2	N	-0-			-0-
05	2741 N	2071	-0-	-670	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-			-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912								
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RYAN (BEND CONGLOMERATE)		79145 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
MAYO, EDDIE		536900														
YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 135962		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058								
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013																



RYAN (CONGL. 4365)		79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462													
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WILLINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250							
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
-----															
WILLINGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCDERMETT OIL STRINGER		546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285							
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992															
-----															
SDC (GARDNER, LOWER)		79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609													
SNYDER "66"		WELL #: 2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

S.E.C. (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE		79225 500 188579		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN			
		WELL #: 1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2	N	-0-			-0-
05	868 N	670	-0-	-198	-0-	670	2	N	-0-			-0-
06	840 N	573	-0-	-267	-0-	573	2	N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-
08	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	2	N	-0-			-0-

SABANA (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. WILSON, CLAYTON		79348 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120			
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4 9 N	4			174
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2 9 N	2			176
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	505	2	33 9 N	30	176	1	30
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	386	2	45 9 N	41			71
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	298	2	20 9 N	18			89
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	508	2	43 9 N	39			128

BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106			
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			2
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			2
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			2
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			2
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			2
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			2

-----													
SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2565 - 3121	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	52	
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	52	
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	52	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	52	
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	52	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	52	
-----													
HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	3066 - 3178	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	13	
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	13	
05		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-	13	
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-	13	
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	13	
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	13	
-----													
SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
BUSHNELL, H.		WELL #:		1A	RRCID ->	120146	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	1852 - 1858	
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
07		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
-----													
SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689											
HEARN, C.T.		WELL #:		1	RRCID ->	093482	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4627 - 4642	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
DOW, W. S.		WELL #:		1 T	RRCID ->	056387	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	N/A	
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-	20	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	20	
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-	20	
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	20	
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-	20	
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-	20	
-----													
MILLER MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	061215	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	4884	PERF.	4305 - 4312	
03		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-	-0-	
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	-0-	
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	-0-	
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-	-0-	

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.//		79790 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012									
RAMSEY C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	062917	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4138 - 4143		
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
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			119
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			119
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			119
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			119
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			119
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			119
-----													
HOLLAND JANET W-D-		WELL #:		1 D	RRCID ->	063242	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	4770	PERF. N/A		
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
-----													
SALT CREEK (MARBLE FALLS)		79886 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
BRUCE OGLETREE LLC		103274											
ROBERTS, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018147	COMPL. DATE	05/09/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1647 - 1863		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
-----													
STEELE, OLIVER		WELL #:		1	RRCID ->	018148	COMPL. DATE	01/22/1941	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 1665 - 1859		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
-----													
ROBERTS (A)		WELL #:		1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
-----													
SANDRA K (STRAWN)		80612 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
RHYNE, J.V.		706379											
WENNINGER, W. GU		WELL #:		1	RRCID ->	130095	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 3162 - 3185		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512	
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
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

TUCKER, BILL		872298		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
EUBANKS, OZRO		1A		RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 018166		COMPL. DATE 02/15/1943		TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
07	T. A.	5	-0-	5	10	5	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-

  

MUERY, ELLA G.		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #: 1		RRCID -> 018233		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
07	T. A.	5	-0-	5	10	5	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-

  

RIORDAN, J. L.		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
07	T. A.	5	-0-	5	10	5	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-

  

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285			
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
06	30	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622											
HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2240 - 2385	
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	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WATSON, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2307 - 2354			
03	T. A.	14	-0-	14	179	14	2	N	-0-			152	
04	T. A.	15	-0-	15	194	15	2	N	-0-			152	
05	H15 VIOL	16	-0-	16	210	16	2	N	-0-			152	
06	H15 VIOL	17	-0-	17	227	17	2	N	-0-			152	
07	T. A.	15	-0-	15	242	15	2	N	-0-			152	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			152	
-----													
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2211 - 2275			
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH		2196 PERF. 2134 - 2196			
03	T. A.	55	-0-	55	614	55	2	N	-0-			-0-	
04	T. A.	48	-0-	48	662	48	2	N	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	33	-0-	33	695	33	2	N	-0-			-0-	
06	H15 VIOL	60	-0-	60	755	60	2	N	-0-			-0-	
07	T. A.	50	-0-	50	805	50	2	N	-0-			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	805			N	NO RPT			-0-	
-----													
DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH		2202 PERF. 2128 - 2202			
03	T. A.	44	-0-	44	560	44	2	N	-0-			-0-	
04	T. A.	43	-0-	43	603	43	2	N	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	34	-0-	34	637	34	2	N	-0-			-0-	
06	H15 VIOL	50	-0-	50	687	50	2	N	-0-			-0-	
07	T. A.	60	-0-	60	747	60	2	N	-0-			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	747			N	NO RPT			-0-	
-----													
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH		2197 PERF. 2131 - 2195			
03	T. A.	46	-0-	46	579	46	2	N	-0-			-0-	
04	T. A.	45	-0-	45	624	45	2	N	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	45	-0-	45	669	45	2	N	-0-			-0-	
06	H15 VIOL	32	-0-	32	701	32	2	N	-0-			-0-	
07	T. A.	33	-0-	33	734	33	2	N	-0-			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	734			N	NO RPT			-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622									
NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315	
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	155	-0-	155	155	155	2	N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	144	-0-	144	299	144	2	N	-0-		-0-
07	444 N	145	-0-	-299	-0-	145	2	N	-0-		-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289	
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	153	-0-	153	153	153	2	N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	146	-0-	146	299	146	2	N	-0-		-0-
07	449 N	150	-0-	-299	-0-	150	2	N	-0-		-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150	
03	T. A.	74	-0-	74	1067	74	2	N	-0-		-0-
04	T. A.	76	-0-	76	1143	76	2	N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	115	-0-	115	1258	115	2	N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	150	-0-	150	1408	150	2	N	-0-		-0-
07	T. A.	150	-0-	150	1558	150	2	N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1558			N	NO RPT		-0-
-----											
HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	458			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	39	-0-	39	497	39	2	N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	34	-0-	34	531	34	2	N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	50	-0-	50	581	50	2	N	-0-		-0-
07	T. A.	60	-0-	60	641	60	2	N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	641			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622										
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	31	-0-	31	534	31	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	33	-0-	33	567	33	2	N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	33	-0-	33	600	33	2	N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	60	-0-	60	660	60	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	50	-0-	50	710	50	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	710			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CREEK ENERGY, INC.		188579		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A		
HAYNES, E. S. -A-		WELL #: 2										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2099 - 2128		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LINEBERRY, M.J.		WELL #: B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2108 - 2139		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164		
LLOYD, H. J.		WELL #: 2										
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #:		1	RRCID ->	018184	COMPL. DATE	10/04/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2165 - 2225
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RENDELMAN ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	018189	COMPL. DATE	00/00/1935	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212 - 2260
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	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
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUSSELL /CPC/				WELL #:	4	RRCID ->	018193	COMPL. DATE	01/10/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2268 - 2323
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ADKISSON, ALBERT W.				WELL #:	1	RRCID ->	018214	COMPL. DATE	09/08/1945	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2127 - 2195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COUNTY OF COLEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	018218	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 2102 - 2145
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUGGINS-FRENCH				WELL #:	1	RRCID ->	018220	COMPL. DATE	08/14/1944	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 2110 - 2179
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162	
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
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										//CONT.// 224880							
RUSSELL, S.M.										WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
WELLS, IRENE										WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237	
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
NEWMAN, VIRGIL C.										WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302	
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			35			
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			35			
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			35			
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			35			
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			35			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35			
-----																	
EUBANK, CHARLES W.										255145							
NEWMAN, V. C.										WELL #: 2		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
RINGO RIG LLC										712386							
RENDLEMAN, E. P.										WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		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	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		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	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023																	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
RINGO RIG LLC		//CONT.// 712386								
NORRIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A		
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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023 - WELL PLUGGED 03/15/23								
-----										
JONES-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2023 - WELL PLUGGED 05/02/23								
-----										
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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT		-0-
-----										
BLANTON		WELL #: 1		RRCID -> 018160		COMPL. DATE 08/15/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT		-0-
-----										
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 4		RRCID -> 018161		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #: 1		RRCID -> 018163		COMPL. DATE 10/20/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2203		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			-0-
-----												
GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189		PERF. 2126 - 2189		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2185 - 2211		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
-----												
KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 2179 - 2214		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-
-----												
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970			N	NO RPT			-0-
-----												
KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT			-0-
-----												
LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-	
-----												
MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT	-0-	
-----												
RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
STUART, MRS. R.C. /COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT	-0-	
-----												
WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098									
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT		-0-	
-----											
DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-	
-----											
ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-	
-----											
GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-	
-----											
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-	
-----											
HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098													
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2057 - 2179					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT				-0-
-----															
TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT				-0-
-----															
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
-----															
POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. N/A					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-
-----															
PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686		PERF. N/A					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
-----															
PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480		PERF. N/A					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT				-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN									
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098												
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	N/A				
M	O	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		2A	RRCID ->	075568	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-
-----																
KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2226 - 2246				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242						N	NO RPT				-0-
-----																
WHEELER, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2208 - 2216				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID ->	091731	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 - 2162				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2181 - 2199				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF.	2104 - 2130				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	174						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	174						N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174						N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098									
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	205		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	205		N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205		N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205		N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205		N	NO RPT		-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205		N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	797		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	797		N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797		N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797		N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797		N	NO RPT		-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797		N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
-----											
HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-
-----											
POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT		-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT		-0-

-----  
 SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098  
 MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-

-----  
 CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-

-----  
 CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT			-0-

-----  
 CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT			-0-

-----  
 SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 RINGO RIG LLC 712386  
 HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177

03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 04/20/23													

-----  
 SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932  
 ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
SCATTER (BEND)												
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
-----												
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			N	-0-		-0-
04	1050 N	823	-0-	-227	-0-	823 3			N	-0-		-0-
05	1023 N	825	-0-	-198	-0-	825 3			N	-0-		-0-
06	3000 N	8981	-0-	5981	5981	8981 3			N	-0-		-0-
07	3100 N	674	-0-	-2426	3555	674 3			N	-0-		-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	2718				N	NO RPT		-0-
-----												
WHEELER												
WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786												
-----												
03	7750 X	6939	-0-	-811	-0-	6939 3			N	-0-		-0-
04	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618 3			N	-0-		-0-
05	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265 3			N	-0-		-0-
06	7500 X	741	-0-	-6759	-0-	741 3			N	-0-		-0-
07	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161 3			N	-0-		-0-
08	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GILBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 291894 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177												
-----												
03	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9289 3			N	-0-		-0-
04	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330 3			N	-0-		-0-
05	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419 3			N	-0-		-0-
06	4650 X	3904	-0-	-746	-0-	3904 3			N	-0-		-0-
07	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085 3			N	-0-		-0-
08	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BORDERLINE OPERATING CORP.												
CHEVRON												
WELL #: 1 RRCID -> 294518 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3800 - 3814												
-----												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023 - WELL PLUGGED 05/16/23												
-----												
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)												
SCOTT OPERATING, INC.												
GAIL, WILLA												
WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620												
-----												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SCHOEN GANG (GRAY)												
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.												
BLACKWOOD												
WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589												
-----												
03	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 3			N	-0-		-0-
04	930 N	915	-0-	-15	-0-	915 3			N	-0-		-0-
05	961 N	942	-0-	-19	-0-	942 3			N	-0-		-0-
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	904 3			N	-0-		-0-
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3			N	-0-		-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHWARTZ (4200)		81695 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
LAFFOON FARM		481009										
CASADOR -A-		WELL #:		2AL	RRCID ->	097604	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	3714 - 3738
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08		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
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	67 1	269 3	N	-0-		-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	60 1	265 3	N	-0-		-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	107 1	451 3	N	-0-		-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	98 1	261 3	N	-0-		-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	70 1	240 3	N	-0-		-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	91 1	255 3	N	-0-		-0-
SEAMAN (CONGL. 3800)		81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	074245	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	N/A
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
SEAMAN (CONGL. 4000)		81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		WELL #:		1 T	RRCID ->	018260	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3824 - 3834
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	26 1	102 3	Y	-0-		-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	23 1	101 3	Y	-0-		-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	47 1	199 3	Y	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	68 1	228 3	Y	-0-		-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	71 1	242 3	Y	-0-		-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	86 1	222 3	Y	-0-		-0-
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	039566	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4015 - 4021
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	42 1	169 3	Y	-0-		9
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	37 1	167 3	Y	-0-		9
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	71 1	300 3	Y	-0-		9
06		180 N	60	-0-	-120	-0-	16 1	44 3	Y	-0-		9
07		186 N	98	-0-	-88	-0-	22 1	76 3	Y	-0-		9
08		372 N	90	-0-	-282	-0-	25 1	65 3	Y	-0-		9

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		WELL #:		1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3927 - 3933		
OWENS, W. C.																
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
-----																
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
REEVES		834335		WELL #:		2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
-----																
SEDWICK (CADD0)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		WELL #:		1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 - 3638		
REEVES																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-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"																
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35 7			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22																
-----																
SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:		3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550		
SWENSON																
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
TC OIL AND GAS, LLC		840303													
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486													
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021															

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014					
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-				13
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-				13
05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				13
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				13
07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				13
08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-				13

SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044					
03	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3293	2	2	9	N	2				36
04	3619 R	3619	-0-	-0-	-0-	3616	2	3	9	N	3				39
05	2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	2941	3	10	9	N	9				48
06	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-				48
07	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	2104	3	2	9	N	2				50
08	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-				50

-----												
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
SELL				WELL #:	2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF. 1992 - 2092
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
CHASTAIN, L.B.				WELL #:	1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 1962 - 2014
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	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
03	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		-0-
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		-0-
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		-0-
07	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
08	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		-0-
-----												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)				WELL #:	9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4400 - 4430
03	1643 #	1206	-0-	-437	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
04	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-		-0-
05	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-		-0-
06	1470 #	1428	-0-	-42	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
07	1643 #	1298	-0-	-345	-0-	1298	2		N	-0-		-0-
08	1643 #	1342	-0-	-301	-0-	1342	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BUCKLER, WALKER 523				WELL #:	3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403 - 4596
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



-----																
SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD						
RJD ENERGY, LLC				714310												
WALKER ESTATE				WELL #:	1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD						
JNS PRODUCTION, LLC				433134												
HARGROVE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF. 828 - 832				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MILLENNIUM OPERATING COMPANY				567486												
MUSSELMAN "24"				WELL #:	1	RRCID ->	196392	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136	PERF. 4075 - 4082				
03	917	R	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1				189
04	803	R	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1				190
05	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				190
06	826	R	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6				196
07	853	R	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1				197
*08	882	R	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1				198
-----																
PETEX				659782												
BROOKS, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	119282	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3708 - 3724				
03	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7	9	N	6				14
04	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	18				32
05	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	N	2				34
06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				34
07	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				34
08	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				34

-----															
SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782											
ROYALL		WELL #:		1	RRCID ->	143856	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3724 - 3729			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97
-----															
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067											
COOK RANCH		WELL #:		B301	RRCID ->	178615	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	5205	PERF.	1704 - 1718			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
BROOKS, LUCION		WELL #:		1	RRCID ->	165383	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3392 - 3396			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)				82522 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
BACON ENERGY				042398											
SHELTON-PIPPEN		WELL #:		7 A	RRCID ->	105498	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	446 - 451			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
-----															
BASIN OPERATING INC.				054545											
SEDWICK, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	042529	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	N/A			
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
-----															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851											
COTTLE		WELL #:		7	RRCID ->	127332	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3838 - 3841			
03		465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-			-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05		558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-			-0-
06		390 N	25	-0-	-365	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07		496 N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*08		403 N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
BEEHIVE OPERATING, LLC													061750											
WALKER-BUCKLER #1B GAS													WELL #:	1B	RRCID ->	157943	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	755	PERF.	728	-	738
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-										
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-										
08		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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
-----																								
CDJ OIL CO.													140598											
MATTHEWS													WELL #:	9	RRCID ->	126399	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	1526	PERF.	1310	-	1320
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
-----																								
HOOKER 23													WELL #:	1	RRCID ->	160194	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4713	-	4760
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
-----																								
DBC OPERATING COMPANY LLC													195725											
ISABELLA MARIE													WELL #:	D 1	RRCID ->	261738	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4230	-	4238
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81										
-----																								
EXPRO ENGINEERING, INC.													257082											
COTTLE, JERRY													WELL #:	2	RRCID ->	229019	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3962	-	4035
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			165										
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			165										
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			165										
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153	1	12	7	-0-								
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082  
 COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2023 - WELL PLUGGED 06/28/23

FTC CONSULTING, LLC 288423  
 EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372 N	100	-0-	-272	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//															
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP.															
PITTMAN GROUP															
WELL #: 412104 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013															
JNS PRODUCTION, LLC															
HARGROVE "A"															
WELL #: 433134 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785															
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
HARGROVE "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785															
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
JTC ROYALTIES LLC															
MCCOY															
WELL #: 448054 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585															
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
KEATING ENERGY, INC.															
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/															
WELL #: 453142 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905															
03	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
04	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
05	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15															
WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889															
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	3
04	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-	3
05	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-	3
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	3
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	3
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	3

  

KROH OPERATING LLC 478245												
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-
04	0 W	139	-0-	139	-0-	139	3			N	-0-	-0-
05	0 W	148	-0-	148	-0-	148	3			N	-0-	-0-
06	0 W	1195	-0-	1195	-0-	1482	3			N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1482				N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1482				N	NO RPT	-0-

  

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670												
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

M & K OPERATING LLC 518499												
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHACKELFORD					
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499															
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999										TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3010	-	4013
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000										TOTAL DEPTH	820	PERF.	736	-	744
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012										TOTAL DEPTH	4582	PERF.	4408	-	4411
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2	N	-0-			-0-		
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-		
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-		
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-		
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2	N	-0-			-0-		
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2	N	-0-			-0-		
-----															
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3521	-	3537
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			4		
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			4		
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			4		
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			4		
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			4		
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			4		
-----															
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002										TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3427	-	3484
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1077	2	10	9	N	9	70		
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	2	3	9	N	3	73		
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6	79		
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	983	2	8	9	N	7	86		
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1011	2	17	9	N	15	101		
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	2	17	9	N	15	116		
-----															
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3516	-	3530
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.													574324						
MUSSELMAN "29"													WELL #: 291J	RRCID -> 241787	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 4398	PERF. 2466	-	2470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC													628579						
DAVIS, MERRICK													WELL #: 2020	RRCID -> 167924	COMPL. DATE 03/17/1998	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 4894	-	4905
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
P. I. D. DRILLING INC													631265						
WINDHAM "85"													WELL #: 1	RRCID -> 167508	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 4610	-	4613
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
PETEX													659782						
CRANDALL													WELL #: 1	RRCID -> 193342	COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL DEPTH 4173	PERF. 3888	-	3898
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-					
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-					
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-					
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-					
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-					
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PETRO-STARR													660161						
PRUETT													WELL #: 1	RRCID -> 121075	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH 435	PERF. 252	-	258
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
ROBUCK PETROLEUM, LLC													722177						
BROOKS													WELL #: 1	RRCID -> 112081	COMPL. DATE 06/11/1984	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3636	-	3642
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-					



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104  
 CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023 - WELL PLUGGED 04/14/23										

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012										

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2023 - WELL PLUGGED 04/13/23										

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544  
 COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544															
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
-----															
SHAIDA, JOHN H. 768650															
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206															
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	Y	149	141	1	242
							164	9							
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	154	2	Y	157	148	1	251
							173	9							
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	Y	41	145	1	147
							45	9							
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	Y	181			328
							199	9							
07		155 N	114	-0-	-41	-0-	31	1	75	2	Y	7	284	1	51
							8	9							
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			51
-----															
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972															
KEEPER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	756	-0-	756	-0-	756	2			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	757	-0-	757	-0-	1513	757	2		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	695	-0-	695	-0-	2208	695	2		N	-0-			-0-
07		2912	704	-0-	-2208	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
08		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STAR PRODUCTION, INC. 815108															
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324															
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2023 - WELL PLUGGED 3/20/2023															
-----															
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067															
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
WHITT OIL & GAS, INC.												
LEDBETTER, MORRIS E.												
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799												
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CARTER ESTATE												
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ELLIOTT												
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
03		2750 N	948	-0-	-1802	-0-	948	2		N	-0-	-0-
04		930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2		N	-0-	-0-
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	-0-
06		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2		N	-0-	-0-
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-	-0-
08		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		N	-0-	-0-
-----												
SHANE (SCULLY)												
ARCH OIL & GAS, LLC												
GOTCHER												
WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHARPE (ATOKA)												
OXXN												
MURRELL												
WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MURRELL												
WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579							
ADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 131317	COMPL. DATE 05/26/1989	TOTAL DEPTH 5491	PERF. 3644	- 3692		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: COMANCHE				
WOODY		WELL #:		1	RRCID -> 102857	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3250	- 3256		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
SHULTZ (MARBLE FALLS)				83456 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE				
S2 OIL, LLC				743227							
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		1	RRCID -> 113365	COMPL. DATE 08/27/1984	TOTAL DEPTH 3065	PERF. 2766	- 2779		
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	198	-0-	198	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
07	338 N	140	-0-	-198	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID -> 114708	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2731	- 2756		
03	DLQ G-10	176	-0-	176	795	176 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	147	-0-	147	942	147 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	193	-0-	193	1135	193 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	198	-0-	198	1333	198 3		Y	-0-		-0-
07	1473 N	140	-0-	-1333	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SIDNEY (MARBLE FALLS)				83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION				022922							
CAFFEY, W. B.		WELL #:		2	RRCID -> 018278	COMPL. DATE 09/16/1955	TOTAL DEPTH 2227	PERF. 2175	- 2210		
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 018279	COMPL. DATE 10/07/1955	TOTAL DEPTH 2405	PERF. 2111	- 2160		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2012 - 2115		
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
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	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		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126		
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	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		
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			78
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			78
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			78
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			78
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			78
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			78
SIKES (CADDO)		83528 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
SIKES, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205		
03	3100 N	1152	-0-	-1948	588	1152	2		N	-0-			-0-
04	1658 N	1070	-0-	-588	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782											
SIKES F		WELL #:		5	RRCID ->	110694	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3854 - 3864		
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
04	870 N	556	-0-	-314	-0-	556	2		N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2	N	-0-			-0-
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2	N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2	N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
CAUDLE, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825
M	O	GAS 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	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-	
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-	
-----													
DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777 - 2842
03	711 N	593	-0-	-118	-0-	593	3		N	-0-		-0-	
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-		-0-	
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-		-0-	
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		-0-	
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-	
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	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
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-		-0-	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-	
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-		-0-	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-		-0-	
-----													
POTEET, LEE				WELL #:	1	RRCID ->	018302	COMPL. DATE	07/06/1954	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	2802 - 2850
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-		63	
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		63	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		63	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		63	
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		63	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		63	
-----													
POTEET, OMA -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	018303	COMPL. DATE	07/15/1954	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2804 - 2823
03	434 N	184	-0-	-250	-0-	184	3		N	-0-		43	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		43	
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3		N	-0-		43	
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		43	
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		43	
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		43	
-----													
POTEET, OMA -B-				WELL #:	2B	RRCID ->	018304	COMPL. DATE	04/06/1955	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2790 - 2842
03	1102 N	595	-0-	-507	-0-	595	3		N	-0-		47	
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		47	
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		47	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		47	
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-		47	
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		47	
-----													
WHITLOCK, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2763 - 2800
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		28	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		28	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		28	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		28	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		28	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		28	



-----													
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN		
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728									
POTOMAC GREENWOOD				WELL #:	1BH	RRCID ->	018324	COMPL. DATE	03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-	
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-	-0-	
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2			N	-0-	-0-	
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-	-0-	
07		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2			N	-0-	-0-	
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
EL RENO ENERGY, LLC				250571									
LEBLEU				WELL #:	1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2704 - 2761	
03		527 N	474	-0-	-53	-0-	474 3			N	-0-	-0-	
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-	-0-	
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
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	
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-	-0-	
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2			N	-0-	-0-	
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-	-0-	
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2			N	-0-	-0-	
07		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2			N	-0-	-0-	
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2			N	-0-	-0-	
-----													
SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	018326	COMPL. DATE	06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952	
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-	-0-	
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	232 2			N	-0-	-0-	
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2			N	-0-	-0-	
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-	-0-	
07		248 N	47	-0-	-201	-0-	47 2			N	-0-	-0-	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	108217	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901	
03		3100 N	889	-0-	-2211	652	889 2			N	-0-	-0-	
04		1737 N	1085	-0-	-652	-0-	1085 2			N	-0-	-0-	
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2			N	-0-	-0-	
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-	-0-	
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2			N	-0-	-0-	
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 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	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-	-0-	
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-	
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-	-0-	
08		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	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
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITESIDES		WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980		
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	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	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		
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824		
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		-0-
08	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		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649											
TATE		WELL #:		1	RRCID ->	130968	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2696 - 2706			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	1	-0-	-0-			1	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574											
GREENWOOD, M. F.		WELL #:		3BH	RRCID ->	018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646 - 2726			
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MOORE OIL AND GAS				581275											
WASHBURN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765			
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
MAY VETA		WELL #:		1A	RRCID -> 080384	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2758	- 2764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596 3		N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2848	- 3792			
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
HARDIN		WELL #:		1	RRCID -> 115345	COMPL. DATE 01/14/1985	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2622	- 2630			
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			50
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			50
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			50
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			50
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-			50
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			50
-----												
PINTAIL PIPE, LLC				665752								
ASHLEY		WELL #:		1	RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	- 2581			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023 - WELL PLUGGED 06/22/23												
-----												
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			
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524												
ALLEN HEIRS		WELL #:		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982		PERF. 1890 - 1935				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	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 #:		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2632 - 2636				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398												
TEXFEL-BECK		WELL #:		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3638 - 3642				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXFEL-MONROE		WELL #:		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GERMANY "B"		WELL #:		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760				
03	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
04	30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
08	10 N		10	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID ->	111220	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3714 - 3724	
M	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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
08	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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013												
-----												
BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID ->	123190	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	3919	PERF.	2412 - 3424
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720
STEWART				2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
SNOW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84447 550	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.				651162								
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	224262	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	3542 - 3555
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87	

SNOW (STRAWN)		84447 848		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
SNOW-MILLER		WELL #:		RRCID -> 109969		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015													

SNOW (STRAWN, LOWER)		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
PERKINS-BEGGS		WELL #:		RRCID -> 144048		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 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-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
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-

SNOW-BERRY		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
		239726											
		WELL #:		RRCID -> 171038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068					
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
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-

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
GORDON, R. L.		316450											
GORDON, R. L.		WELL #:		RRCID -> 110352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2614 - 2634					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL					
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345											
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		RRCID -> 143674		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 3364					
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR  
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244  
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOW BRANCH (STRAWN) 84848 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
REMINGTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 292343 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2560 - 2572

03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-			-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-			-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE  
BAJA PRODUCTION 044650  
TEJAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 218895 COMPL. DATE 04/00/1979 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													



OIL AND GAS DIVISION

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608								
PEARSON, WILLIS		WELL #:		5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2713 - 2723
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2034 - 2038
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		30	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		30	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		30	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		30	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		30	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		30	
-----												
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX CORPORATION				427179								
STOVALL		WELL #:		2	RRCID ->	142808	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4620 - 4732
03	57 N	57	-0-	-0-		-0-	57 3	N	-0-		68	
04	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42 3	N	-0-		68	
05	63 N	63	-0-	-0-		-0-	63 3	N	-0-		68	
06	30 N	13	-0-	-17		-0-	13 3	N	-0-		68	
07	31 N	11	-0-	-20		-0-	11 3	N	-0-		68	
08	31 N	20	-0-	-11		-0-	20 3	N	-0-		68	
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144761	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	4480 - 4642
03	678 N	678	-0-	-0-		-0-	678 2	N	-0-		-0-	
04	630 N	623	-0-	-7		-0-	623 2	N	-0-		-0-	
05	620 N	614	-0-	-6		-0-	614 2	N	-0-		-0-	
06	630 N	621	-0-	-9		-0-	621 2	N	-0-		-0-	
07	651 N	602	-0-	-49		-0-	602 2	N	-0-		-0-	
08	682 N	682	-0-	-0-		-0-	682 2	N	-0-		-0-	
-----												
JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153954	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4487 - 4525
03	205 N	205	-0-	-0-		-0-	205 2	N	-0-		-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-		-0-	195 2	N	-0-		-0-	
05	190 N	190	-0-	-0-		-0-	188 2	N	2		2	
06	200 N	200	-0-	-0-		-0-	200 2	N	-0-		2	
07	222 N	222	-0-	-0-		-0-	187 2	N	32		34	
08	186 N	153	-0-	-33		-0-	153 2	N	-0-	34 1	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3		N	-0-			-0-
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 3		N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3		N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 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												
03	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-			108
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			108
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			108
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			108
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-			108
08	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-			108
-----												
OXXN 630579												
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
03	DLQ G-10		-0-	-0- B		2831		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0- B		2831		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0- B		2831		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0- B		2831		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0- B		2831		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B		2831		Y	NO RPT			-0-
-----												
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19
-----												
SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460												
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			38
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			38
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			38
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			38
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			38
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			38
-----												
HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPURGIN (CONGL. LOWER) 85424 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 GEOSURVEYS, INC. 301322  
 LITTLE INDIAN WELL #: 1 RRCID -> 291234 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

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

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563  
 MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
GOFORTH, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3794 - 3799		
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
03	472 R	387	-0-	-85	-0-	387 2		N	-0-			-0-
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
05	403 #	340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-			-0-
06	390 #	189	-0-	-201	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HERRINGTON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3822 - 3876		
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	241 2	14 9	N	13			69
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	230 2	11 9	N	10			79
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	236 2	4 9	N	4			83
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	219 2	6 9	N	5			88
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	233 2	6 9	N	5			93
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	231 2	8 9	N	7			100
-----												
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4061 - 4065		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
-----												
PRITCHARD		WELL #: 2		RRCID -> 123313		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3549 - 4072		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
-----												
PRITCHARD		WELL #: 3		RRCID -> 123314		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3538 - 4069		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
-----												
WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 123317		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 4249		PERF. 2022 - 2030		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LANGFORD, P.C.		WELL #: 1		RRCID -> 128931		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 2077		PERF. 2033 - 2037		
03	787 R	420	-0-	-367	-0-	420 2		N	-0-			-0-
04	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
BILBY		WELL #: 1		RRCID -> 135804		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3819 - 3827						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
-----																
TERRELL, J.C.		WELL #: 1 R		RRCID -> 151403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1499		PERF. 1422 - 1431						
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 170248		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1588		PERF. 1511 - 1517						
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #: 3		RRCID -> 175264		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1687 - 1696						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LANGFORD, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 185434		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 4326		PERF. 3973 - 3990						
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
-----																
JACKSON, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 186525		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1440 - 1458						
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GLASCOCK, GEORGE		WELL #: 4		RRCID -> 194207		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1784 - 1794						
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	29	2	6	9	N	5					23
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	41	2	9	9	N	8					31
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	N	9					40
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	48	2	9	9	N	8					48
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	56	2	9	9	N	8					56
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	24	2	10	9	N	9					65

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
BURTON SERVICES, INC.				112251											
STELLE				WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 - 3958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	BALANCE
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-			-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-			-0-
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-			-0-
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-			-0-
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-			-0-
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-			-0-
-----															
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 - 1932		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CC OIL & GAS				WELL #:	1	RRCID ->	140617	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941		
MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941		
03	62 #	53	-0-	-9	-0-		53	3			N	-0-			-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-		57	3			N	-0-			-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-		54	3			N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-		50	3			N	-0-			-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-		52	3			N	-0-			-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-		57	3			N	-0-			-0-
-----															
DBC OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940		
POWELL ESTATE				WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
D.J. & T. ENERGY				WELL #:	6	RRCID ->	053459	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100 - 2200		
GARDENHIRE, W. J.				WELL #:	6	RRCID ->	053459	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100 - 2200		
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	3			N	-0-			-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-		104	3			N	-0-			-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-		117	3			N	-0-			-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-		114	3			N	-0-			-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-		102	3			N	-0-			-0-
08	124 #	105	-0-	-19	-0-		105	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
D.J. & T. ENERGY												
BRUCE, M.C.												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 196227												
WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
-----												
BRUCE, M.C.												
WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043												
03	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
-----												
WALKER, NANNIE "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118												
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
-----												
HARMON, J.W.												
WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075												
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
08	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												
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
08	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												
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
-----												
BRUCE, M.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026												
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-		-0-
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227												
WILLIAMS, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-		-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-
-----												
GARDENHIRE, W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750												
03	527 #	440	-0-	-87	-0-	440	3		N	-0-		-0-
04	510 #	414	-0-	-96	-0-	414	3		N	-0-		-0-
05	527 #	432	-0-	-95	-0-	432	3		N	-0-		-0-
06	510 #	430	-0-	-80	-0-	430	3		N	-0-		-0-
07	496 #	437	-0-	-59	-0-	437	3		N	-0-		-0-
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-
-----												
DJ & T SERVICES, LLC 221680												
WILLIAMS, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060												
03	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-		-0-
04	13 #	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-		-0-
05	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-		-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
08	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196											
HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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			
03		1473 R	502	-0-	-971	-0-	502	2			N	-0-			-0-
04		540 #	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-			-0-
05		558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-			-0-
06		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
07		527 #	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			-0-
08		496 #	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-			-0-
-----															
GRAMMER				WELL #:	5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142		
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-			-0-
06		15 R	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
-----															
GRAMMER				WELL #:	1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804		
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	4	-0-	4	6	4	2			Y	-0-			-0-
06		12 R	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
-----															
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL				254454											
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206											
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC //CONT.// 425206												
DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
IRON HORSE OIL & GAS, INC.												
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
-----												
ITX CORPORATION												
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC												
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018												
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-
05		112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-
07		93 #	89	-0-	-4	-0-		89	2		N	-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC.												
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
KROH OPERATING LLC												
HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223												
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	2
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	2
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	2
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	2
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	2

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
KROH OPERATING LLC		//CONT.//		478245									
HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 - 2734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
-----													
MAGELLAN RESOURCES				521353									
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:			RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1837 - 1849	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	
03	2418	2302	-0-	-116	21022	2296	2	6	9	N	5		163
04	2340	2612	-0-	272	21294	2612	2			N	-0-		163
05	2418	2758	-0-	340	21634	2758	2			N	-0-		163
06	2340	2632	-0-	292	21926	2632	2			N	-0-		163
*07	2418	2451	-0-	33	21959	2451	2			N	-0-		163
08	2418	2663	-0-	245	22204	2663	2			N	-0-		163
-----													
PARKS, RHONE INC.				641520									
HARRIS, ROY L.		WELL #:		1	RRCID ->	277132	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	2126 - 2146	
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		-0-
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-		-0-
05	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-		-0-
06	270 #	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-		-0-
07	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-		-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PETEX				659782									
VEALE, A. S.		WELL #:		1	RRCID ->	042658	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	N/A	
03	899 #	668	-0-	-231	-0-	643	2	25	9	N	23		157
04	900 #	699	-0-	-201	-0-	698	2	1	9	N	1	61 1	97
05	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-		97
06	900 #	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-		97
07	930 #	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-		97
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		97
-----													
SIKES FF				1 A	RRCID ->	109287	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1957 - 1965	
03	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		-0-
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		-0-
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		-0-
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
PETEX										//CONT.// 659782							
SIKES FF										WELL #: 2 A		RRCID -> 109721		COMPL. DATE 01/29/1984		TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
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-			
-----																	
FAMBROUGH, W.										WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118	
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-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----																	
FAMBROUGH, W.										WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----																	
BROWER, R. E.										WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-			
06		30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2	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-			
-----																	
CRIDER										WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557	
03	DELQ	PR	1	-0-	1	-0-	1	1	2	N	-0-			-0-			
04		8 R	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-			
05		50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
FORD, ED "A"										WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188	
03	4296	R	1351	-0-	-2945	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			24			
04	3132	R	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	2			26			
05	3218	R	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	-0-	20	1	6			
06	3434	R	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	3434	2	N	-0-			6			
07	3674	R	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	3674	2	N	-0-			6			
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6			
-----																	
ED FORD 'A'										WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4114	
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	-0-	338	2	N	-0-			76			
04	788	R	788	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	N	5			81			
05	806	R	806	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	N	1	78	1	4			
06	858	R	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			4			
07	918	R	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			4			
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-			N	NO RPT			4			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-		82
04	630 #	362	-0-	-268	-0-	362 2			N	-0-		82
05	620 #	351	-0-	-269	-0-	351 2			N	-0-		82
06	720 #	341	-0-	-379	-0-	341 2			N	-0-		82
07	744 #	544	-0-	-200	-0-	544 2			N	-0-		82
08	744 #	334	-0-	-410	-0-	334 2			N	-0-		82
SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654												
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-		6
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50 2			Y	-0-		6
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2			Y	-0-		6
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50 2			Y	-0-		6
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75 2			Y	-0-		6
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		6
LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629												
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-		8
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50 2			Y	-0-		8
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2			Y	-0-		8
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50 2			Y	-0-		8
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75 2			Y	-0-		8
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		8
RED GAP OIL & GAS LLC 697026												
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
					RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013							
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231												
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937												
03	589 #	503	-0-	-86	-0-	456 2	47 9	N		43		147
04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	531 2	56 9	N		51	168 1	30
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	469 2	44 9	N		40		70
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	487 2	52 9	N		47		117
07	620 #	597	-0-	-23	-0-	545 2	52 9	N		47		164
08	620 #	560	-0-	-60	-0-	514 2	46 9	N		42	166 1	40

-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5 #	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	5 #	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	5 #	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
FAMBRO, J.M.				WELL #: 2	RRCID -> 128815	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1802	-	1888		
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
-----												
SQUYRES OIL CO., INC.				810818								
GANT				WELL #: 1	RRCID -> 121351	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH 2154	PERF. 2102	-	2109		
03	13 #	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
-----												
PRATT, D.C.				WELL #: 13	RRCID -> 122622	COMPL. DATE 08/29/1964	TOTAL DEPTH 2045	PERF. 2004	-	2012		
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-			-0-
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
-----												
BRUCE, M.C. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 124992	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2108	-	2122		
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
-----												
MCCLLESKY, J.T.				WELL #: 1	RRCID -> 124994	COMPL. DATE 02/19/1975	TOTAL DEPTH 4468	PERF. 2771	-	2785		
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

-----														
STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818										
GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2090 -	2100		
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
-----														
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
-----														
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 -	2120		
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
-----														
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 -	2043		
03		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04		150 #	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
-----														
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 -	2027		
03		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			188
04		150 #	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			188
05		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			188
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			188
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			188
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			188
-----														
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 -	3567		
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			47
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			47
05		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			47
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			47
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			47
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			47
-----														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID ->	283984	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 4010 -	4029		
WILSON, H. "A"				2										
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11





STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
ANDERSON PRODUCTION 022922												
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-		79
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-		79
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	74	2	1 9	N	1		80
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	19	2	3 9	N	3	83 1	-0-
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2		N	-0-		-0-
08	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
ANTLE OPERATING, INC. 026646												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988												
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	894							
03	1894 N	1000	-0-	-894 B	-0-	1000	2		N	-0-		-0-
04	930 N	697	-0-	-233 B	-0-	697	2		N	-0-		-0-
05	806 N	708	-0-	-98 B	-0-	708	2		N	-0-		-0-
06	960 N	668	-0-	-292 B	-0-	668	2		N	-0-		-0-
07	713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646	2		N	-0-		-0-
08	713 N	569	-0-	-144 B	-0-	569	2		N	-0-		-0-
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548												
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		14
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082												
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	941							
03	1654 N	713	-0-	-941 B	-0-	713	2		N	-0-		63
04	810 N	684	-0-	-126 B	-0-	684	2		N	-0-		63
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-		63
06	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2		N	-0-		63
07	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2		N	-0-		63
08	744 N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2		N	-0-		63
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
ARCOOIL CORP 029370												
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457												
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS  
 ARCOOIL CORP //CONT.// 029370  
 STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

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
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
		03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3
		04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3
		05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3
		06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3
		07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3
		08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

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

		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-
		05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

		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-
		05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

		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-
		05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872

		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-
		05 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		06 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-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-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974												
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163												
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035												
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221												
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974												
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088												
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	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2			N	-0-	113
04	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	29 2	20 9		N	18	131
05	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	32 2	22 9		N	20	151
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	28 2	40 9		N	36	187
07	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	13 2	15 9		N	14	201
08	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	14 2	9 9		N	8	209
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BLUE WING ENERGY, INC. 076791												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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												
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-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-											
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A												
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A												
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	12 N	10	-0-	-2	B	-0-	10 2			N	-0-	88
04	11 N	9	-0-	-2	B	-0-	9 2			N	-0-	88
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-	88
06	10 N	8	-0-	-2	B	-0-	8 2			N	-0-	88
07	9 N	7	-0-	-2	B	-0-	7 2			N	-0-	88
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-	88
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	N	2		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	N	2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	N	2		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	N	2		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	N	2		-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	N	2		-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	N	2		-0-
08		31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	N	2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		Y	-0-		-0-
04		60 N	17	-0-	-43	B	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	16	-0-	-46	B	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		Y	-0-		-0-
04		15 N	4	-0-	-11	B	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
05		31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		Y	-0-		-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-		Y	-0-		103
04		30 N	5	-0-	-25	B	-0-	5 2	Y	-0-		103
05		31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4 2	Y	-0-		103
06		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	Y	-0-		103
07		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		Y	-0-		103
08		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		Y	-0-		103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	350 2	20 9	N	18	173
04		360 N	357	-0-	-3	B	-0-	342 2	15 9	N	14	23
05		375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	362 2	13 9	N	12	35
06		360 N	346	-0-	-14	B	-0-	340 2	6 9	N	5	40
07		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	371 2	6 9	N	5	45
08		372 N	350	-0-	-22	B	-0-	342 2	8 9	N	7	52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563											
CRAWFORD		WELL #:	3	RRCID ->	177456	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1445 - 1453			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
04	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
CRAWFORD														
		WELL #:	5	RRCID ->	185024	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1448 - 1464			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
04	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
DULANEY "A"														
		WELL #:	1	RRCID ->	196058	COMPL. DATE	05/11/2003	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	2026 - 2034			
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
COPELAND RANCH "C"														
		WELL #:	11	RRCID ->	206354	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	4008 - 4040			
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	51	-0-	51	B	51	51	2	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	50	-0-	50	B	101	50	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 101														
ANJEVAN UNIT														
		WELL #:	3	RRCID ->	209244	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4030 - 4110			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	11 N	4	-0-	-7	B	-0-	4	2	Y	-0-			-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	Y	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	Y	-0-			-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	Y	-0-			-0-	
08	4 N	1	-0-	-3	B	-0-	1	2	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-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-							

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	310 N	271	-0-	-39	B	-0-	N	-0-	271 2		-0-
04	420 N	198	-0-	-222	B	-0-	N	-0-	198 2		-0-
05	403 N	168	-0-	-235	B	-0-	N	-0-	168 2		-0-
06	270 N	129	-0-	-141	B	-0-	N	-0-	129 2		-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	547 2		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	433 2		-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848

03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	558 N	537	-0-	-21	B	-0-	N	-0-	537 2		22
04	540 N	370	-0-	-170	B	-0-	N	-0-	370 2		22
05	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	550 2		22
06	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	552 2		22
07	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	562 2		22
08	558 N	556	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	556 2		22
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842

03/01			BALANCING DATE STATUS ->	3115							
03	3100 N	1468	-0-	-1632	B	1483	N	-0-	1468 2		-0-
04	2851 N	1368	-0-	-1483	B	-0-	N	-0-	1368 2		-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1371 2		-0-
06	1410 N	1258	-0-	-152	B	-0-	N	-0-	1258 2		-0-
07	1426 N	1314	-0-	-112	B	-0-	N	-0-	1314 2		-0-
08	1364 N	1039	-0-	-325	B	-0-	N	-0-	1039 2		-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563									
COPELAND RANCH A		WELL #:	30	RRCID ->	281500	COMPL. DATE	11/20/2016	TOTAL DEPTH	2732	PERF.	1672 - 1678	
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WINN OPERATING, LLC			100109									
BROWN, R.J.		WELL #:	4	RRCID ->	158371	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4366	PERF.	4010 - 4015	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23779												
03		2322	3702	-0-	1380 B	25159	3702 2	N	-0-			-0-
04		2615	3597	-0-	982 B	26141	3597 2	N	-0-			-0-
05		7750	3682	-0-	-4068 B	22073	3682 2	N	-0-			-0-
06		7500	3362	-0-	-4138 B	17935	3362 2	N	-0-			-0-
07		7750	3760	-0-	-3990 B	13945	3760 2	N	-0-			-0-
*08		7750	3375	-0-	-4375 B	9570	3375 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9570												
-----												
OLDER THAN DIRT LLC			100476									
FLOURNEY		WELL #:	1	RRCID ->	062242	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	N/A	
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-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FLOURNEY		WELL #:	2	RRCID ->	063245	COMPL. DATE	07/23/1975	TOTAL DEPTH	1944	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9												
-----												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675									
DAVIS, R.		WELL #:	2	RRCID ->	170685	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	4546	PERF.	3950 - 3954	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			164
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			164
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			164
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			164
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			164
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494						
FAMBRO, J. M.		WELL #:	1	RRCID -> 051514	COMPL. DATE 11/06/1971	TOTAL DEPTH 1862	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3	N	-0-	-0-
04	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-		N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
04	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
04	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-	-0-
05	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725									
ALLEN		WELL #:	3	RRCID -> 092535	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 2346	PERF. 1928 - 1938		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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-
		05 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		06 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		07 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		08 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171							
SWENSON -B-		WELL #:	2	RRCID ->	070267	COMPL. DATE	12/30/1974	TOTAL DEPTH	4061 PERF. 1745 - 1750	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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-
		05 INJECT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		06 INJECT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		07 INJECT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		08 INJECT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
SIKES-RANDALL		WELL #:	2	RRCID ->	185535	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	2365 PERF. 2242 - 2250	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
		03 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		04 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		05 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
DELTA OIL & GAS LTD.			213703							
WINSTON, BLANCHE		WELL #:	1	RRCID ->	032821	COMPL. DATE	06/06/1960	TOTAL DEPTH	4090 PERF. N/A	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	362							
		03 1056 N	694	-0-	-362 B	-0-	694 3	N -0-		-0-
		04 660 N	562	-0-	-98 B	-0-	562 3	N -0-		-0-
		05 663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N -0-		-0-
		06 660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 3	N -0-		-0-
		07 675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N -0-		-0-
		08 651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550 3	N -0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
WINSTON, BLANCHE "A"		WELL #:	1A	RRCID ->	032888	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3086 PERF. N/A	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
		03 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		04 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		05 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N -0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							











STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS  
 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

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-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	181 N	181	-0-	-0-	B	181 3	N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B		N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	B		N	-0-	-0-
06	180 N	3	-0-	-177	B	3 3	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	B	71 3	N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	B	31 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	315 N	315	-0-	-0-	B	315 3	N	-0-	124
04	366 N	366	-0-	-0-	B	366 3	N	-0-	124
05	312 N	312	-0-	-0-	B	312 3	N	-0-	124
06	243 N	243	-0-	-0-	B	243 3	N	-0-	124
07	186 N	159	-0-	-27	B	159 3	N	-0-	124
08	186 N	74	-0-	-112	B	74 3	N	-0-	124
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200													
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	150 N	40	-0-	-110 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL			254454							
THOMAS-FRANK "A"		WELL #:	1	RRCID -> 081822	COMPL. DATE 03/07/1979	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4412	- 4427		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
03/01 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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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		
-----										
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC			261252							
FAMBROUGH		WELL #:	2	RRCID -> 064999	COMPL. DATE 11/22/1975	TOTAL DEPTH 2071	PERF. N/A			
-----										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FAMBROUGH		WELL #:	3	RRCID -> 065043	COMPL. DATE 11/20/1975	TOTAL DEPTH 1890	PERF. 1818	- 0		
-----										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
COX DENA		WELL #:	1	RRCID -> 065088	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH 2038	PERF. N/A			
-----										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261252									
FAMBROUGH		WELL #:		4	RRCID ->	065682	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200													
MOSELEY-TOLLIVER		WELL #:		1	RRCID ->	137645	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3764 -	3801
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
H. D. INVESTMENTS 340219													
BLACK "27"		WELL #:		2	RRCID ->	094188	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3168 -	3210
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BLACK 1176													
		WELL #:		2	RRCID ->	267888	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	4156	PERF.	4044 -	4060
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652													
GLENN MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	064080	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2	N	-0-			98
04	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2	N	-0-			98
05	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2	N	-0-			98
06	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2	N	-0-			98
07	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2	N	-0-			98
08	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2	N	-0-			98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION			427179						
FREEMAN			WELL #: 3	RRCID -> 212977	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 2325	PERF. 1834	- 1839	
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-									
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	Y	-0-
04	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3 3	Y	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3	Y	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	Y	-0-
07	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 3	Y	-0-
08	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2 3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733						
SHALOR-COPELAND			WELL #: 2	RRCID -> 094304	COMPL. DATE 07/23/1981	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 3242	- 3247	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC			430677						
KENNEDY			WELL #: 2	RRCID -> 099947	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 4650	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1117 N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117 2	N	-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203 2	N	-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201 2	N	-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185 2	N	-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228 2	N	-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
MOK			WELL #: 1WD	RRCID -> 111135	COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 759	- 769	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
ROGERS, R.M. "D"			WELL #: 24	RRCID -> 125546	COMPL. DATE 04/15/1985	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3833	- 4078	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	620 N	609	-0-	-11	B	-0-	609 2	N	-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629 2	N	-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663 2	N	-0-
06	600 N	446	-0-	-154	B	-0-	446 2	N	-0-
07	651 N	584	-0-	-67	B	-0-	584 2	N	-0-
08	651 N	637	-0-	-14	B	-0-	637 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									







STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
KROH OPERATING LLC			478245							
HUNTER, L.		WELL #:	1	RRCID -> 151348	COMPL. DATE 09/01/1994	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3996 - 4006		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HUNTER, L.		WELL #:	2	RRCID -> 157276	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3968 - 3988		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460							
BROWN, J.F.		WELL #:	17	RRCID -> 102313	COMPL. DATE 06/09/1982	TOTAL DEPTH	4489	PERF. 3960 - 4007		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		885							
03	1846 N	961	-0-	-885 B	-0-	961 3	N	-0-		-0-
04	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-		-0-
05	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
06	900 N	877	-0-	-23 B	-0-	877 3	N	-0-		-0-
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3	N	-0-		-0-
*08	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262							
BINNEY 69		WELL #:	1	RRCID -> 182308	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH	4069	PERF. 3695 - 3706		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
COODY "50"		WELL #:	1	RRCID -> 196773	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH	2401	PERF. 2047 - 2058		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	356	-0-	-171 B	-0-	343 2	13 9	N	12	72
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	525 2	17 9	N	15	87
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	523 2	28 9	N	25	112
06	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	541 2	24 9	N	22	134
07	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	523 2	25 9	N	23	157
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	551 2	26 9	N	24	181
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154									
MARTIN		WELL #:		23	RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH	420	PERF.	328 -	331
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		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-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-													
MARTIN													
		WELL #:		10	RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH	475	PERF.	320 -	322
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-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-													
MARTIN													
		WELL #:		9	RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH	420	PERF.	327 -	329
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-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-													
MARTIN													
		WELL #:		8	RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH	450	PERF.	324 -	326
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MARTIN													
		WELL #:		6	RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH	450	PERF.	330 -	332
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS  
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154  
 MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 201379 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 451 PERF. 324 - 326

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						









STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-		-0-
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2		N	-0-		-0-
05	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2		N	-0-		-0-
06	630 N	571	-0-	-59 B	-0-	571	2		N	-0-		-0-
07	651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173	2		N	-0-		-0-
04	390 N	217	-0-	-173 B	-0-	217	2		N	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-		-0-
07	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2		N	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-		-0-
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//	659782								
SINGLETON		WELL #:	1	RRCID ->	119240	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3179 - 3187	
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	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
VICK		WELL #:	157	RRCID ->	134851	COMPL. DATE	04/15/1990	TOTAL DEPTH	4057	PERF. 3872 - 3874	
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		738 N	738	-0-	B	-0-	738 2	N	-0-		-0-
04		628 N	628	-0-	B	-0-	628 2	N	-0-		-0-
05		572 N	572	-0-	B	-0-	572 2	N	-0-		-0-
06		518 N	518	-0-	B	-0-	518 2	N	-0-		-0-
07		433 N	433	-0-	B	-0-	433 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KNIGHT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	140220	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3629 - 3637	
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 305											
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	B	305		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	B	305		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	B	305		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	B	305		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	B	305		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	B	305		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 305											
-----											
THOMAS		WELL #:	1L	RRCID ->	146249	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 3941 - 4040	
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 A	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2023 - WELL PLUGGED 5/2/2023											
-----											
CORBETT ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	150457	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 3928 - 3936	
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1088 N	1088	-0-	B	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
04		1033 N	1033	-0-	B	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
05		1038 N	1038	-0-	B	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
06		990 N	969	-0-	B	-21	969 2	N	-0-		-0-
07		1078 N	1078	-0-	B	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
THOMAS		WELL #:	5L	RRCID ->	160446	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3852 - 3852	
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		738 N	738	-0-	B	-0-	738 2	Y	-0-		-0-
04		561 N	561	-0-	B	-0-	561 2	Y	-0-		-0-
05		610 N	610	-0-	B	-0-	610 2	Y	-0-		-0-
06		720 N	465	-0-	B	-255	465 2	Y	-0-		-0-
07		589 N	272	-0-	B	-317	272 2	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2		N	-0-
04		975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2		N	-0-
05		1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2		N	-0-
06		998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2		N	-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2		N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2		N	-0-
04		756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2		N	-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2		N	-0-
06		840 N	682	-0-	-158	B	-0-	682	2		N	-0-
07		775 N	715	-0-	-60	B	-0-	715	2		N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002												
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
05		310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
06		300 N	288	-0-	-12	B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
07		310 N	288	-0-	-22	B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
04		60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
05		62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06		60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182												
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 2		N	-0-		117
04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-		117
05		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	378 2	4 9	N	4		121
06		390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 2		N	-0-		121
07		434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369 2		N	-0-		121
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982												
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-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-		23
04		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-		23
05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-		23
06		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-		23
07		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2		N	-0-		23
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-		-0-
05		248 N	150	-0-	-98 B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
06		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
*08		145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2023 - WELL PLUGGED 08/30/23												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502												
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2023												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 694												
03	1529 N	835	-0-	-694 B	-0-	835 2	N	-0-	88			
04	900 N	855	-0-	-45 B	-0-	855 2	N	-0-	88			
05	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 2	N	-0-	88			
06	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 2	N	-0-	88			
07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 2	N	-0-	88			
*08	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 2	N	-0-	88			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-			
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-			
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-			
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-			
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-	-0-			
*08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-			
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-			
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-			
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-			
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-	-0-			
*08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 964												
03	1950 N	986	-0-	-964 B	-0-	943 2	43 9	N	39	164 1	57	
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	538 2	9 9	N	8		65	
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2		N	-0-		65	
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	618 2	41 9	N	37		102	
07	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	136 2	32 9	N	29		131	
08	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	173 2	14 9	N	13		144	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232												
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2	N	-0-	25
04		477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2	N	-0-	25
05		470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-	25
06		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2	N	-0-	25
07		482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2	N	-0-	25
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-	-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-	-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-	-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-	10
04		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-	10
05		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2	N	-0-	10
06		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-	10
07		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-	10
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232												
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RIDGE OIL COMPANY 711100												
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240												
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-	-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-	-0-
06		60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-
07		62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
08		62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TERRELL, J.C. -B- 715500												
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-	-0-
04		330 N	322	-0-	-8	B	-0-	322	2	N	-0-	-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-	-0-
06		330 N	244	-0-	-86	B	-0-	244	2	N	-0-	-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-	-0-
08		341 N	252	-0-	-89	B	-0-	252	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//	743194								
DOUGLAS		WELL #:	1	RRCID ->	107003	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1798 - 1902	
M	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
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHILOH OIL COMPANY LLC			777297								
YATES		WELL #:	5	RRCID ->	111750	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 2746 - 2766	
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
YATES		WELL #:	6	RRCID ->	111751	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3908 - 3918	
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
YATES		WELL #:	4	RRCID ->	111761	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 4039 - 4154	
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SKY RESOURCES, INC.			786408								
DOLLAR		WELL #:	1	RRCID ->	190191	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3990 - 4413	
-----											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9622											
03	3100 N		2485	-0-	-615	B	9007	2485	3	N	-0-
04	3000 N		2480	-0-	-520	B	8487	2480	3	N	-0-
05	3100 N		2547	-0-	-553	B	7934	2547	3	N	-0-
06	3000 N		2473	-0-	-527	B	7407	2473	3	N	-0-
07	3100 N		2129	-0-	-971	B	6436	2129	3	N	-0-
08	3100 N		2637	-0-	-463	B	5973	2637	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5973											



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//	810818						
RIDDEL HEIRS -A-		WELL #:	1	RRCID -> 042101	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
05	DELQ PR	90	-0-	90 B	90	90 3	N	-0-	-0-
06	177 N	87	-0-	-90 B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-	-0-
08	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
RIDDEL HEIRS -B-		WELL #:	6	RRCID -> 043937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-	-0-
05	DELQ PR	48	-0-	48 B	48	48 3	N	-0-	-0-
06	94 N	46	-0-	-48 B	-0-	46 3	N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-	-0-
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MCCLLESKEY E.J.		WELL #:	2	RRCID -> 064770	COMPL. DATE 12/03/1975	TOTAL DEPTH	4260	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
04	120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76 3	N	-0-	-0-
05	DELQ PR	71	-0-	71 B	71	71 3	N	-0-	-0-
06	181 N	110	-0-	-71 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
07	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
SQUYRES		WELL #:	2	RRCID -> 076416	COMPL. DATE 02/04/1978	TOTAL DEPTH	2175	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
05	DELQ PR	103	-0-	103 B	103	103 3	N	-0-	-0-
06	207 N	104	-0-	-103 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
BRUCE, JENNIE M.		WELL #:	6	RRCID -> 121078	COMPL. DATE 03/03/1986	TOTAL DEPTH	2319	PERF. 2051 - 2113	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-	-0-
05	DELQ PR	34	-0-	34 B	34	34 3	N	-0-	-0-
06	70 N	36	-0-	-34 B	-0-	36 3	N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-	-0-
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						





STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615											
WILSON (SUN)		WELL #:	4	RRCID ->	206866	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3994 - 4000
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----											
NEIL "2095"											
		WELL #:	1	RRCID ->	211990	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3932 - 3936
-----											
KNIGHT HEIRS "59" UNIT											
		WELL #:	1	RRCID ->	236744	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3868 - 3886
-----											
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC											
		WELL #:	1	RRCID ->	132736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741 - 3885
-----											
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.											
		WELL #:	1	RRCID ->	170706	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3255
-----											

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.//		857738							
CFC UNIT	WELL #:	8	RRCID ->	245889	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3294 - 3300
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
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----									
US. FUELS, INC.			879264						
HAVINS			WELL #:	1	RRCID ->	068806	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----									
WEST INLAND ENERGY, INC.			910215						
HART RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	144793	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	B	19	2	N	-0-
07	14B DENY	19	-0-	19	B	38	2	N	-0-
08	14B DENY	10	-0-	10	B	48	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	48							
-----									
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
03	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER  
 OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390  
 STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

03	T. A.	5	-0-	5	52	5	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	6	-0-	6	58	6	2			N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622							
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	114444	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3206 - 3214
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124800	COMPL. DATE	05/18/1987	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3253 - 3263
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRANGER (ATOKA -S-)				86486 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
EUBANK, T.H.		WELL #:		2	RRCID ->	120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3920 - 3930
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRAWN (MARBLE FALLS)				86573 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC				337080							
STUART, J. N. -A-		WELL #:		195	RRCID ->	043276	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
03	1149 R	604	-0-	-545	-0-	208 1	396 2	Y	-0-		-0-
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	234 1	370 2	Y	-0-		-0-
05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	241 1	370 2	Y	-0-		-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHAIDA, JOHN H.				768650				CNTY: PALO PINTO			
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID ->	047795	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3113 - 3119
03	434 #	344	-0-	-90	-0-	51 1	293 2	N	-0-		-0-
04	420 #	371	-0-	-49	-0-	53 1	318 2	N	-0-		-0-
05	434 #	314	-0-	-120	-0-	48 1	266 2	N	-0-		-0-
06	330 #	173	-0-	-157	-0-	31 1	142 2	N	-0-		-0-
07	372 #	276	-0-	-96	-0-	42 1	234 2	N	-0-		-0-
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	27 1	193 3	N	-0-		-0-
04		218 R	218	-0-	-0-	-0-	23 1	195 3	N	-0-		-0-
05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 3	N	-0-		-0-
06		228 R	228	-0-	-0-	-0-	25 1	203 3	N	-0-		-0-
07		186 #	179	-0-	-7	-0-	18 1	161 3	N	-0-		-0-
08		186 #	164	-0-	-22	-0-	18 1	146 3	N	-0-		-0-
-----												
COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346												
03		932 R	932	-0-	-0-	-0-	138 1	794 3	N	-0-		-0-
04		913 R	913	-0-	-0-	-0-	122 1	791 3	N	-0-		-0-
05		921 R	921	-0-	-0-	-0-	130 1	791 3	N	-0-		-0-
06		856 R	856	-0-	-0-	-0-	117 1	739 3	N	-0-		-0-
07		971 R	971	-0-	-0-	-0-	124 1	847 3	N	-0-		-0-
08		920 R	920	-0-	-0-	-0-	127 1	793 3	N	-0-		-0-
-----												
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015												
03		3287 R	3287	-0-	-0-	-0-	429 1	2840 3	N	16	179 1	80
							18 9					
04		3343 R	3343	-0-	-0-	-0-	385 1	2941 3	N	15		95
							17 9					
05		3619 R	3619	-0-	-0-	-0-	442 1	3165 3	N	11		106
							12 9					
06		3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	406 1	3052 3	N	6		112
							7 9					
07		3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	408 1	3274 3	N	42		154
							46 9					
08		3693 R	3693	-0-	-0-	-0-	441 1	3252 3	N	-0-		154
-----												
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												
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	32 1	185 2	N	-0-		-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	32 1	191 2	N	-0-		-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	39 1	215 2	N	-0-		-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	42 1	196 2	N	-0-		-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	39 1	214 2	N	-0-		-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026												
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	108 1	625 2	N	-0-		-0-
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	98 1	590 2	N	-0-		-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	102 1	562 2	N	-0-		-0-
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	110 1	514 2	N	-0-		-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	96 1	532 2	N	-0-		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015												
03		1023 N	936	-0-	-87	-0-	139 1	797 3	N	-0-		-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	118 1	759 3	N	-0-		-0-
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	153 1	973 3	N	-0-		-0-
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	139 1	921 3	N	-0-		-0-
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	144 1	1018 3	N	-0-		-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	154 1	1012 3	N	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																	
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995										TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3193	-	3204		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000										TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966	-	2980		
03	3100	N	2491	-0-	-609	6014	334	1	2157	3	N	-0-					20
04	3000	N	2425	-0-	-575	5439	288	1	2137	3	N	-0-					20
05	3100	N	2539	-0-	-561	4878	320	1	2219	3	N	-0-					20
06	3000	N	2535	-0-	-465	4413	305	1	2230	3	N	-0-					20
07	3100	N	2612	-0-	-488	3925	298	1	2314	3	N	-0-					20
08	3100	N	2606	-0-	-494	3431	320	1	2286	3	N	-0-					20
-----																	
COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001										TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003	-	3019		
03	3100	N	1818	-0-	-1282	971	252	1	1566	3	N	-0-					-0-
04	2851	N	1880	-0-	-971	-0-	231	1	1649	3	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	239	1	1586	3	N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	213	1	1471	3	N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	213	1	1568	3	N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	234	1	1599	3	N	-0-					-0-
-----																	
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043	-	3056		
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	-0-					-0-
-----																	
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005										TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081	-	3097		
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	30	1	211	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
-----																	
TANDEM ENERGY CORPORATION STRAWN COAL CO. 835707 WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013	-	3025		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
BIRD, HENRY		WELL #:		7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020 - 3040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(L)		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-		1 1	105 2	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-		8 1	92 2	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-		1 1	99 2	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-		3 1	96 2	N	18	18 1		-0-
							20 9						
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-		2 1	96 2	N	-0-			-0-
-----													
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
BALL		WELL #:		1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2960 - 2978	
03	3100 N	932	-0-	-2168	220		9 1	923 2	N	-0-			-0-
04	930 N	684	-0-	-246	-0-		51 1	633 2	N	-0-			-0-
05	961 N	893	-0-	-68	-0-		6 1	887 2	N	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		4 1	1010 2	N	-0-			-0-
07	713 N	626	-0-	-87	-0-		21 1	605 2	N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-		24 1	927 2	N	-0-			-0-
-----													
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2980 - 2990	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BALL		WELL #:		2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2987 - 3002	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BALL		WELL #:		11	RRCID ->	161184	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2969 - 2988	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		2	RRCID ->	165539	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2956 - 2996	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2023 - WELL PLUGGED 7/3/2023

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707													
BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223						
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	4	1	410	2	N	-0-				-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-				-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	2	N	-0-				-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	2	N	-0-				-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	13	1	378	2	N	-0-				-0-
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	8	1	337	2	N	-0-				-0-
-----															
BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092						
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	N	-0-				-0-
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	26	1	321	2	N	-0-				-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	3	1	392	2	N	-0-				-0-
06	390 N	266	-0-	-124	-0-	1	1	265	2	N	-0-				-0-
07	372 N	34	-0-	-338	-0-	1	1	33	2	N	-0-				-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
BARRON PETROLEUM LLC		053302													
CONWAY, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38



STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.//		053302										
CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3960 - 0			
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932										
JIANT-HINKSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
G & F OIL, INC.				292000										
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A			
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			90
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			90
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			90
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			90
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			90
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			90
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 - 3950			
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			-0-
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374			
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
HOLUB, DAVID M.		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A			
HOLUB, CYRUS														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF.	2498 - 2520		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4162 - 4230		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	3808 - 3835		
CLARK, GRAHAME		638494		1										
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3712					Y	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	712					Y	-0-			-0-
05	712 N	-0-	-0-	-712	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494											
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428 - 3433			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PEBA OIL & GAS, INC.				648640											
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:			RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3666 - 3671			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	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			
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	N	6				83
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3	9	N	3				86
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7				93
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3				96
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				96
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5				101
-----															
WHARTON, RITCHIE				6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF.	3650 - 3658			
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
-----															
NOWAK-HOLUB				2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184 - 4220			
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	N	12				164
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12	9	N	11				175
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2	55	1		122
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	2	12	9	N	11				133
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1195	2	19	9	N	17				150
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1156	2	20	9	N	18				168

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894 - 3900	
M	O	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
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2			N	-0-	-0-	
04		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2			N	-0-	-0-	
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-	-0-	
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2			N	-0-	-0-	
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2			N	-0-	-0-	
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2			N	-0-	-0-	

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2			N	-0-	-0-
04		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2			N	-0-	-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-	-0-
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2			N	-0-	-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2			N	-0-	-0-
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2			N	-0-	-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2			N	-0-	-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-	-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-	-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-	-0-
07		248 N	152	-0-	-96	-0-	152 2			N	-0-	-0-
08		248 N	90	-0-	-158	-0-	90 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3629 2	31 9	N	28	105 1		85
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3766 2	41 9	N	37			122
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3854 2	47 9	N	43	99 1		66
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3464 2	29 9	N	26			92
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3279 2	20 9	N	18			110
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3048 2	17 9	N	15			125

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494										
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787 - 3806
03	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2 3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

03		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07		248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08		279 N	90	-0-	-189	-0-	90	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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 STUART J. N. "B" WELL #: 32 RRCID -> 194338 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486

03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					40
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					40
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					40

GTG OPERATING, LLC 337080  
 STUART, J.N. "A" WELL #: 11 RRCID -> 282551 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988  
 STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988															
STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791															
M	O	ALLOW 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 AMT	EOM BALANCE
-----															
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			183
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			183
05		155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-			183
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			183
07		155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-			183
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			183
-----															
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223															
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
-----															
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215															
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818															
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. 026646															
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984															
03		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			3
04		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			3
05		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			3
06		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			3
07		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			3
08		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			3

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY				042398							
LANE				WELL #: 104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3987	- 3992		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LANE				WELL #: 105	RRCID -> 162937	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 3988	PERF. 3834	- 3842		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HARRIS				WELL #: 2	RRCID -> 165740	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3952	- 3976		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LANE				WELL #: 107	RRCID -> 167864	COMPL. DATE 03/15/1998	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3938	- 3942		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COPELAND RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 155289	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH 3923	PERF. 3462	- 3522		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60 2	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	59	-0-	59	119	59 2	Y	-0-		-0-	
-----											
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
ROSS				WELL #: 1	RRCID -> 169821	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 3848	PERF. 3669	- 3784		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----											
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637 PERF. 3520 - 3530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
PONTREMOLE		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3946 - 3958	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B	DENY	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
-----											
HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3540 - 3548	
03	2 #		1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
04	2 #		-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
05	1 #		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
06	1 #		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
07	1 #		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
08	1 #		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980 PERF. 3514 - 3538	
03	7 #		4	-0-	-3	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
04	6 #		1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
05	3 #		-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
06	4 #		-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
07	4 #		-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
08	4 #		-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3840 - 3848	
03	2 #		1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
04	1 #		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
05	1 #		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
06	1 #		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
07	1 #		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
08	1 #		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
HINKSON "79"		WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 3625 - 3635	
03	7 #		4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-	-0-
04	6 #		1	-0-	-5	-0-	1 3		N	-0-	-0-
05	3 #		-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
06	4 #		-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
07	4 #		-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
08	4 #		-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-



-----																
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932											
HINKSON			WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF. 3608 - 3613				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		2 R	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
STEPHEN, PAUL			WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169 - 3198				
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HINKSON			WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628				
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
-----																
HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544 - 3752				
03		9 R	-0-	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
07		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
-----																
STEPHEN, PAUL			WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3157 - 3174				
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HINKSON			WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603 - 3616				
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
-----																
HINKSON			WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552 - 3568				
03	H15	VIOL	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-

-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932													
HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 286270 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152													
M	ALLOW 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	* EOM BALANCE
-----													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196													
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489													
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006													
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-		-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-		-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-		-0-
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-		-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	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													
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032													
03	2914 #	1758	-0-	-1156	-0-	1758	2			N	-0-		7
04	2820 #	1526	-0-	-1294	-0-	1526	2			N	-0-		7
05	2914 #	86	-0-	-2828	-0-	86	2			N	-0-		7
06	1710 #	53	-0-	-1657	-0-	53	2			N	-0-		7
07	1767 #	16	-0-	-1751	-0-	16	2			N	-0-		7
08	1767 #	52	-0-	-1715	-0-	52	2			N	-0-		7

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) G & F OIL, INC. AGUIRRE		//CONT.// //CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
				292000	WELL #:	9	RRCID ->	159687	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3988 - 3994	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
AGUIRRE				WELL #:	11	RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4148 - 4164		
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			7	
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			7	
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			7	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			7	
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			7	
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			7	
-----															
AGUIRRE				WELL #:	12	RRCID ->	265316	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4016 - 4040		
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3			72	
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2			74	
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3			77	
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			77	
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3			80	
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4			84	
-----															
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART ESTATE "50"				WELL #:	3D	RRCID ->	160633	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3604 - 3614		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
J-TEC OPERATING, LLC IONI CREEK 60				WELL #:	9	RRCID ->	154006	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3852 - 3861		
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-	
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-	
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-	
06	210 #	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-			-0-	
07	248 #	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-			-0-	
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
IONI CREEK 60				WELL #:	11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850		
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-	
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-	
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-	
06	180 #	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-			-0-	
07	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-			-0-	
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO		
MOSAIC OIL LLC				589978			TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3958 - 3964
AGUIRRE		WELL #:		4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284			TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542 - 3552
MILLION		WELL #:		2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
101 RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WHARTON		WELL #:		1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3519 - 3524
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494			TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3268 - 3282
WOODWARD TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494  
 BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 286243 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3450 - 3582

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
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922

03		474 R	474	-0-	-0-	-0-	82	1	392	3	Y	-0-	4	1	2
04		457 R	457	-0-	-0-	-0-	73	1	384	3	Y	-0-			2
05		515 R	515	-0-	-0-	-0-	81	1	419	3	Y	14	11	1	5
							15	9							
06		480 R	480	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	Y	12			17
							13	9							
07		518 R	518	-0-	-0-	-0-	76	1	429	3	Y	12			29
							13	9							
08		493 R	493	-0-	-0-	-0-	78	1	404	3	Y	10	22	1	17
							11	9							

-----

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756

03		2015 #	1037	-0-	-978	-0-	127	1	910	3	N	-0-			-0-
04		1620 #	1506	-0-	-114	-0-	161	1	1345	3	N	-0-			-0-
05		1519 #	765	-0-	-754	-0-	88	1	677	3	N	-0-			-0-
06		1440 #	715	-0-	-725	-0-	78	1	637	3	N	-0-			-0-
07		1550 #	159	-0-	-1391	-0-	16	1	143	3	N	-0-			-0-
08		1550 #	123	-0-	-1427	-0-	14	1	109	3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 -	3876	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	496 #	471	-0-	-25	-0-	80	1	379	3	Y	11	28	1	12
						12	9							
04	450 #	435	-0-	-15	-0-	69	1	349	3	Y	15			27
						17	9							
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	73	1	357	3	Y	6	23	1	10
						7	9							
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	77	1	412	3	Y	12			22
						13	9							
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	74	1	411	3	Y	12			34
						13	9							
08	487 R	487	-0-	-0-	-0-	77	1	399	3	Y	10	25	1	19
						11	9							
-----														
STUART, ELLEN G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 -	3943	
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	33	1	236	3	N	-0-			-0-
04	360 #	269	-0-	-91	-0-	29	1	240	3	N	-0-			-0-
05	372 #	274	-0-	-98	-0-	31	1	243	3	N	-0-			-0-
06	360 #	265	-0-	-95	-0-	29	1	236	3	N	-0-			-0-
07	372 #	281	-0-	-91	-0-	29	1	252	3	N	-0-			-0-
08	296 R	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	N	-0-			-0-
-----														
FEE-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 -	3860	
03	217 #	103	-0-	-114	-0-	13	1	90	3	N	-0-			-0-
04	210 #	109	-0-	-101	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
05	178 R	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	-0-			-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-			-0-
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-			-0-
08	186 #	57	-0-	-129	-0-	6	1	51	3	N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	219776	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	3521 -	3527	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	251546	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3244 -	3432	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2023														
-----														
LONG RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	253648	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF.	3459 -	3471	
03	729 R	729	-0-	-0-	-0-	79	1	650	3	N	-0-			-0-
04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	85	1	644	3	N	-0-			-0-
05	777 R	777	-0-	-0-	-0-	84	1	693	3	N	-0-			-0-
06	720 #	712	-0-	-8	-0-	82	1	630	3	N	-0-			-0-
07	744 #	661	-0-	-83	-0-	81	1	580	3	N	-0-			-0-
08	775 #	658	-0-	-117	-0-	81	1	577	3	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	282543	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3325 -	3335
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	10 1	119 3		N	-0-			-0-
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	11 1	119 3		N	-0-			-0-
05	155 #	106	-0-	-49	-0-	8 1	98 3		N	-0-			-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	10 1	105 3		N	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	10 1	109 3		N	-0-			-0-
08	124 #	118	-0-	-6	-0-	10 1	108 3		N	-0-			-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	283601	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3205 -	3368
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:		9	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3330 -	3338
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TARPON OIL & GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	171401	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3894 -	3906
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROBINSON RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	173815	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4050 -	4055
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.				863965										
SANDERS 5-44				WELL #:	1	RRCID ->	180827	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4301 - 4365	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
06	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
-----														
WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 - 4060	
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	14	1	23
04	834 R	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1			24
05	815 R	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2			26
06	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			26
07	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			26
08	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			26
-----														
BRANT				WELL #:	1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 - 4030	
03	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	2463	2	10	9	N	9	59	1	29
04	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2028	2	1	9	N	1			30
05	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1811	2	4	9	N	4			34
06	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			34
07	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			34
08	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			34
-----														
DAVID HOLUB				WELL #:	2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114	
03	372 #	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-			24
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			24
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			24
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			24
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			24
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			24
-----														
DAVID HOLUB				WELL #:	3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100	
03	310 #	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-			25
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			25
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			25
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			25
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			25
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			25
-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)				86577 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	5	RRCID ->	157923	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3719 - 3749	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768													
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
-----													
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	76 1	545 3	N	-0-			-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	61 1	513 3	N	-0-			-0-
05		620 N	595	-0-	-25	-0-	68 1	527 3	N	-0-			-0-
06		600 N	586	-0-	-14	-0-	64 1	522 3	N	-0-			-0-
07		589 N	572	-0-	-17	-0-	59 1	513 3	N	-0-			-0-
08		589 N	551	-0-	-38	-0-	62 1	489 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													
-----													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489													
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995													
-----													
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-			-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
*08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
-----													
STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134													
-----													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
-----													
GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128													
-----													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149													
-----													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID -> 018403	COMPL. DATE 05/07/1960	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 4094	- 4096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----											
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID -> 018404	COMPL. DATE 10/22/1960	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4133	- 4155		
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	793		N	-0-		14
04	1615 N	822	-0-	-793	-0-	822 2		N	-0-		14
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		14
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111 2	6 9	N	5	5 8	14
07	837 N	401	-0-	-436	-0-	401 2		N	-0-		14
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		14
-----											
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID -> 208449	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4148	- 4158		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		105
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		105
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		105
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		105
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		105
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		105
-----											
GRAGG		WELL #:		2	RRCID -> 216251	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4040	- 4072		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
-----											
STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:	2	RRCID -> 215291	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 4565	PERF. 4332	- 4336	
03	1959 N	884	-0-	-1075	-0-	884 2		N	-0-		-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-
-----											
STRONG, SW (CONGL "A")		86725 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
STONEBRIAR OIL LLC		823774									
JOHNSON, M.R.		WELL #:		10	RRCID -> 080498	COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4040	- 4078		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
KRAMER OPERATING, LLC		476586		WELL #: 1		RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4146 - 4149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1418 N	1096	-0-	-322	-0-	1096 3	Y	-0-			-0-	
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	Y	-0-			-0-	
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	Y	-0-			-0-	
06		870 N	729	-0-	-141	-0-	729 3	Y	-0-			-0-	
07		899 N	785	-0-	-114	-0-	785 3	Y	-0-			-0-	
08		837 N	694	-0-	-143	-0-	694 3	Y	-0-			-0-	
-----													
DOOLEY, C.		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DOOLEY, C.		476586		WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4129 - 4133	
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	34			92	
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	313 3	Y	35			127	
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	32			159	
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	16	166	1	9	
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	21			30	
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	257 3	Y	15			45	
-----													
DOOLEY, C.		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DOOLEY, C.		476586		WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 4195 - 4204	
03		3100 N	2453	-0-	-647	-0-	3363 3	Y	-0-			-0-	
04		3000 N	2307	-0-	-693	-0-	2670 3	Y	-0-			-0-	
05		3100 N	2251	-0-	-849	-0-	1821 3	Y	-0-			-0-	
06		3000 N	2191	-0-	-809	-0-	1012 3	Y	-0-			-0-	
07		3100 N	2310	-0-	-790	-0-	222 3	Y	-0-			-0-	
08		2321 N	2099	-0-	-222	-0-	2099 3	Y	-0-			-0-	
-----													
DOOLEY		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DOOLEY		476586		WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4190 - 4196	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			43	
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-			43	
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-			43	
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-			43	
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-			43	
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-			43	
-----													
STONEBRIAR OIL LLC		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DOOLEY-CAUDILL		476586		WELL #: 1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259		PERF. 4050 - 4054	
03		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3	N	-0-			-0-	
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-	
05		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3	N	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07		217 N	7	-0-	-210	-0-	7 3	N	-0-			-0-	
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----													
STRONG, SW. (DUFFER)		86725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STONEBRIAR OIL LLC		476586		WELL #: 2		RRCID -> 080213		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 4126 - 4146	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

M		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STRONG, SW. (DUFFER)		//CONT.//		86725	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STONEBRIAR OIL LLC		//CONT.//		823774									
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7		RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
08	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
03	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			27
04	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			27
05	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			27
06	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			27
07	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			27
08	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
STUART, J. N.															
WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669															
M	O	ALLOW 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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650															
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD															
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640															
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
-----															
GTG OPERATING, LLC															
STUART, J. N.															
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
-----															
STUART, J N A															
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658															
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
-----															
J-TEC OPERATING, LLC															
IONI CREEK 60															
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742															
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932										
STEPHEN, PAUL		WELL #: 4WD		RRCID -> 141614		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HINKSON, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
STUART HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123790		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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				
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
-----												
MILLS, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 097423		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
STRAIN				WELL #:	1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	3030 - 3060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOOD							
HARLESS, BILLIE MARRS				357167										
MARRS, DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	079847	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2548 - 2601	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	1023 N	925	-0-	-98	-0-	-0-	925	2		N	-0-			24
04	1080 N	933	-0-	-147	-0-	-0-	898	3	35	9	N	32		56
05	1116 N	989	-0-	-127	-0-	-0-	961	3	28	9	N	25		81
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	-0-	892	3	4	9	N	4		85
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3	13	9	N	12		97
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-		97
T.E.C. (CADD0)				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	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-		84
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-		84
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-		84
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-		84
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-		84
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		84
COX, JAMES A.				WELL #:	2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2636 - 2647	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
WHITE, B.L.				WELL #:	2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2624 - 2638	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-		-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	206	3			N	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-		-0-

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY		042398														
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 3978 - 3982						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A						
PADGETT RANCH		WELL #: 4														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4114 - 4119						
PADGETT RANCH		WELL #: 9														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PADGETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3677 - 3683						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
D.N.I.		221589														
KELSEY, J.L.		WELL #: 9		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3110 - 3118						
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
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
-----																
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017																



-----												
TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
DELRAY OIL, INC.		213275										
GILMOUR J.P.		WELL #: 1		RRCID -> 058286		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 3582		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023										
-----												
THOMPSON,EULA HALE		WELL #: 1		RRCID -> 070904		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 3910		PERF. N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023										
-----												
STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830		RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3056 - 3068		
STOKES, HORACE		WELL #: 1										
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
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
		PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007										
-----												
TAUREN (CADDO, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
ROCK OPERATING		722855										
LILLEY		WELL #: 2		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3052 - 3092		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR(CADDO)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.		048164										
OSBORNE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2841 - 2852		
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		69
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		69
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		69
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		69
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		69
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		69

-----													
TAYLOR HILL, S. (MISS)			88530 250		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON		
TC OIL AND GAS, LLC			840303										
LAMBSHEAD RANCH 1088			WELL #: 1		RRCID -> 283940			COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937		
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
-----													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
-----													
TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)			88570 100		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782										
WILSON "G"			WELL #: 2		RRCID -> 118131			COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711		
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	43 2	40 9		N	36	160 1	94
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	448 2	64 9		N	58		152
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	900 2	32 9		N	29		181
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	663 2	29 9		N	26		207
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	645 2	24 9		N	22	163 1	66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
-----													
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		
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297 2			N	-0-		59
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286 2			N	-0-		59
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-		59
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279 2			N	-0-		59
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290 2			N	-0-		59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
-----													
SWENSON "55"			WELL #: 2		RRCID -> 218221			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
WILSON "I"			WELL #: 1		RRCID -> 120149			COMPL. DATE 01/21/1986			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WILSON (SUN)			WELL #: 2		RRCID -> 124869			COMPL. DATE 07/21/1987			TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----														
TAYLOR-WILSON (DUFFER)			//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			//CONT.//		822615									
WILSON (SUN)			WELL #:		3	RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3978 - 3996		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, H. "E"			WELL #:		2	RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4030 - 4050		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			15
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			15
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			15
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			15
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			15
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SMITH		WELL #:		1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3646 - 3650		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
06	90	N	1	-0-	-89	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	93	N	53	-0-	-40	B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
08	93	N	45	-0-	-48	B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027		PERF. N/A				
PENCE		WELL #:												
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015														

TEMPLETON (GRAY)		88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
S & H RESOURCES		740282												
COX, BEN		WELL #:		1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3546 - 0		
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		054545												
SOUTH GREEN 55		WELL #:		1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 - 4517		
03	14	N	14	-0-	-0-		14	3		N	-0-			136
04	3	N	3	-0-	-0-		3	3		N	-0-			136
05	2	N	2	-0-	-0-		2	3		N	-0-			136
06	1	N	1	-0-	-0-		1	3		N	-0-			136
07	1	N	1	-0-	-0-		1	3		N	-0-			136
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136

-----													
TEXAS-57 (STRAWN 2400)													
		89131 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
WB MULLIN OPERATING LLC		902609											
STEPHENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 2459 - 2466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-	
-----													
TEXAS-57 (STRAWN 3100)													
		89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WB MULLIN OPERATING LLC		902609											
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3165 - 3172			
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	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			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
GUERRY, GRADY													
		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838		PERF. 792 - 803			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
THRIFTY (MARBLE FALLS)													
		89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
ANEJO PRODUCTION, LLC		025387											
BROWN COUNTY FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018427		COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH 2267		PERF. N/A			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
REACH OIL													
		695802											
NEWTON A. J.		WELL #: 1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281		PERF. N/A			
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-	
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-				-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-				-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-				-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-				-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-				-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-				-0-
-----															
CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID -> 018423	COMPL. DATE 01/13/1948	TOTAL DEPTH 2321	PERF. 2284	- 2320						
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
08	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						
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-				-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-				-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-				-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-				-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-				-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-				-0-
-----															
PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE 09/27/1972	TOTAL DEPTH 2343	PERF. N/A							
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-				49
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-				49
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-				49
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-				49
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-				49
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 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						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3	RRCID -> 129378	COMPL. DATE 12/18/1988	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2300	- 2344						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-OTT "A"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN										
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
-----																
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES		448229		WELL #: 1	RRCID -> 131264	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2440	-	2472						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES		448229		WELL #: 1	RRCID -> 131264	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2440	-	2472						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN		448239		WELL #: 1	RRCID -> 126087	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 2512	PERF. 2342	-	2394						
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999																
-----																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.		828317		WELL #: 1	RRCID -> 120293	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2296	-	2362						
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023																
-----																
BOWEN, A. J.		828317		WELL #: 3	RRCID -> 120882	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2342	-	2522						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOWEN, A. J.		828317		WELL #: B 4	RRCID -> 121854	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 2798	PERF. 2446	-	2632						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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				
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ESTACADO ENERGY, LLC		254441		WELL #: 1S		RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 1037		PERF. 935 - 940				
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1				N	-0-				-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1				N	-0-				-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1				N	-0-				-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1				N	-0-				-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1				N	-0-				-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1				N	-0-				-0-
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430		WELL #: 17A		RRCID -> 129665		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2153		PERF. 1219 - 1220				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
V & H OIL, L.P.		880393		WELL #: 2 B		RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 946		PERF. 918 - 920				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
5L PROPERTIES, INC.		953778		WELL #: 1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3878 - 3890				
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2				N	-0-				-0-
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2				N	-0-				-0-
05	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2				N	-0-				-0-
06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-				-0-
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2				N	-0-				-0-
08	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2				N	-0-				-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
BELLAH & MATHIEWS		063663		WELL #: 2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4626 - 4632				
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-				-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-				-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-				-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-



THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
COOPER OIL & GAS, LLC 175118															
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712															
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-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															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			-0-
-----															
FTC CONSULTING, LLC 288423															
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
-----															
GOOPCO, INC. 315960															
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729															
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-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARVICK, GEORGE R. 364200															
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07		186 N	210	-0-	24	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)	//CONT.//	89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON								
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.//		364200											
BURK-CONDON		WELL #:		1	RRCID ->	150912	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	1524 - 1530			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COCHRAN 2316		WELL #:		3	RRCID ->	194959	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	655	PERF.	618 - 621			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COCHRAN 2316		WELL #:		2	RRCID ->	196736	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	620 - 626			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARTIN, JOHN I.		WELL #:		530600	RRCID ->	090297	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	4734	PERF.	994 - 1194			
BARKER, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	090297	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	4734	PERF.	994 - 1194			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDS, TOT OIL CO.		WELL #:		707430	RRCID ->	114729	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5168 - 5175			
HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	114729	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5168 - 5175			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.										89812 025 841264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON				
										WELL #:	1	RRCID -> 119244	COMPL. DATE 10/15/1985	TOTAL DEPTH 920	PERF. 874	-	877
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
-----																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. WHITAKER, DOYLE										857738							
										WELL #:	1	RRCID -> 217096	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 4308	-	4312
03		2393 N	953	-0-	-1440	-0-	953 2		N	-0-			-0-				
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-				
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-				
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-				
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-				
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-				
-----																	
THURBER LAKE (CONGL.) QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC LATHAM, SUSAN										89820 500 684645	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH				
										WELL #:	4	RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3184	-	3315
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
TIM MITCHELL (5300 CONGL.) CHAPPARAL OPERATING CO. HARTMAN, R. L.										90039 500 146225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
										WELL #:	1	RRCID -> 112542	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5210	-	5220
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			17				
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			17				
05		372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2		N	-0-			17				
06		360 N	220	-0-	-140	-0-	220 2		N	-0-			17				
07		372 N	232	-0-	-140	-0-	232 2		N	-0-			17				
08		279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2		N	-0-			17				
-----																	
OXXN HAMILTON										630579							
										WELL #:	1	RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5254	-	5258
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119				
-----																	
TIMMONS (CADD0) TEP BARNETT USA, LLC TIMMONS										90065 500 842986	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
										WELL #:	2	RRCID -> 090010	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2690	-	2778
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-				
04		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-				
05		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			-0-				
06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			-0-				
*07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			-0-				
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-				

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355												
HENSLLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		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
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENSLLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3095 - 3102				
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273		PERF. 3234 - 3246				
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENSLLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3140 - 3150				
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORTON		WELL #: 6		RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 1539		PERF. 1405 - 1417				
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			58
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			58
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			58
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			58
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

-----												
TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
HOTT		WELL #: 1		RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745		PERF. 3876 - 4438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
07		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2	N	-0-			-0-
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620										
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1264 - 1297		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TIPTON (CADD0, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 4142 - 4150		
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	167 3	12 9	N	11		135
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	163 3	30 9	N	27		162
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	171 3	31 9	N	28		190
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	141 3	24 9	N	22	169 1	43
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	168 3	28 9	N	25		68
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	179 3	23 9	N	21		89
-----												
PETEX		659782						CNTY: STEPHENS				
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588		
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	677 2	253 9	N	230	333 1	64
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	437 2	263 9	N	239	167 1	136
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	455 2	228 9	N	207	165 1	178
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	418 2	232 9	N	211	330 1	59
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	498 2	238 9	N	216	160 1	115
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
-----												
CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3580 - 3620		
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	682 2	2 9	N	2		179
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	507 2	17 9	N	15	158 1	36
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	506 2	19 9	N	17		53
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	493 2	26 9	N	24		77
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	541 2	41 9	N	37		114
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
-----												
4W OPERATING, LLC		953506						CNTY: STEPHENS				
TIPTON, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3565		
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-
05		837 N	818	-0-	-19	-0-	818 3		N	-0-		-0-
06		810 N	507	-0-	-303	-0-	507 3		N	-0-		-0-
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
08		806 N	705	-0-	-101	-0-	705 3		N	-0-		-0-

TIPTON, NORTH (CADD)			90212 200 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ROMAC OIL COMPANY, INC.			727003								
LENOIR			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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46	6	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021											

TOGA (CISCO)			90355 500 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS				
ARCH OIL & GAS, LLC			029272								
GOTCHER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-

GOTCHER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOFFPAUIR			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)			90813 090 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ALLISON, PAUL			014765							
MCDONALD			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC				139140									
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5362 - 5382				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LYNCH		WELL #:		3	RRCID -> 102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785 PERF. 5720 - 5724				
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ITX CORPORATION		WELL #:		2	RRCID -> 151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5276 - 5285				
L. B. WILSON UNIT				427179									
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			131
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3		N	-0-			131
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			131
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			131
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			131
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			131
-----													
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5040 - 5050				
CHENAULT, J. H.				427185									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336 PERF. 3512 - 5336				
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
04	810 N	514	-0-	-296	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05	930 N	332	-0-	-598	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	960 N	281	-0-	-679	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	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
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3264	-0-	264	264	3264	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3324	-0-	224	488	3324	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3290	-0-	290	778	3290	3	N	-0-			-0-
07	3216 X	2438	-0-	-778	-0-	2438	3	N	-0-			-0-
*08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-			-0-
-----												
SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-			-0-
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-			-0-
-----												
STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
-----												
ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110	
03	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	3	N	-0-			44
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			44
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			44
06	570 N	360	-0-	-210	-0-	360	3	N	-0-			44
07	589 N	168	-0-	-421	-0-	168	3	N	-0-			44
08	496 N	281	-0-	-215	-0-	281	3	N	-0-			44
-----												
DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066	
03	3100 N	3128	-0-	28	5627	3128	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2496	-0-	-504	5123	2496	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2766	-0-	-334	4789	2766	3	N	-0-			-0-
06	6518 X	1729	-0-	-4789	-0-	1729	3	N	-0-			-0-
07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	N	-0-			-0-
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
-----												
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
-----												
CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344	
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-			-0-
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	3	N	-0-			-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3	N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-			-0-



TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
OXXN BURKHALTER		WELL #:		630579	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		WELL #:		643730	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		23
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
-----												
RKW OPERATING LLC CHIARELLO		WELL #:		714311	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC COLLINS "A"		WELL #:		743222	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----												
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		713 N	632	-0-	-81	-0-	632 2	N	-0-			30
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			30
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			30
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-			30
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-			30
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			30
-----												
RKW OPERATING LLC			714311						CNTY: PARKER			
WILHITE			WELL #: 1 T		RRCID -> 090175		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5344 - 5350	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2	N	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
08		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TOTO (CADDO CONGLOMERATE)			90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523									
CHILCUTT R.S.			WELL #: 1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3804 - 3814	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225						CNTY: PARKER			
LESIKAR			WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 3914 - 3927	
03		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2	N	-0-			99
04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2	N	-0-			99
05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2	N	-0-			99
06		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2	N	-0-			99
07		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2	N	-0-			99
08		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2	N	-0-			99
-----												
DALWORTH			WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3886 - 3906	
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			22
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			22
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			22
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			22
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			22
08		124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2	N	-0-			22
-----												
LESIKAR, WM.			WELL #: 1		RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3714 - 3729	
03		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2	N	-0-			-0-
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2	N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2	N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-
08		341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2	N	-0-			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655					
LITTLE E. A.		WELL #:	1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		11
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		11
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		11
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		11
07	496 N	298	-0-	-198	-0-	298 2		11
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		NO RPT	11

  

ITX PIPELINE COMPANY, LLC			427185	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
SMITH		WELL #:	4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055	PERF. N/A	
03	465 N	191	-0-	-274	-0-	191 3		-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208 3		-0-
05	465 N	290	-0-	-175	-0-	290 3		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		-0-

  

CRAVENS		WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266 - 4272	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		-0-

  

STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858 - 3770	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

  

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:	2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 4210 - 4238	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

  

OXXN		WELL #:	1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8

TOTO (CADDO 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	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----												
PATTON EXPLORATION, INC. MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #: 643730		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009												
-----												
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023												
-----												
MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730													
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208							
M	O	GAS	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023															

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333							
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			5
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A							
NOLAND, TRUMAN		WELL #: 1													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A							
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
TOTO (CADD CONGLOMERATE)			//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC			//CONT.// 714311											
JORDAN, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 075171			COMPL. DATE 11/01/1977			TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A			
M	ALLOW 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
-----														
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ATCHLEY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 076073			COMPL. DATE 03/01/1978			TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A			
03	113 N		113	-0-	-0-		113	2		N	-0-			-0-
04	90 N		7	-0-	-83		7	2		N	-0-			-0-
05	93 N		8	-0-	-85		8	2		N	-0-			-0-
06	90 N		7	-0-	-83		7	2		N	-0-			-0-
07	10 N		10	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
08	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAWSON, ANNIE			WELL #: 1A		RRCID -> 095142			COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685			
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAPRES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 118269			COMPL. DATE 08/16/1985			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543			
03	3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
04	2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
05	6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
06	6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
07	11 N		11	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
08	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAWLEY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 123318			COMPL. DATE 10/09/1979			TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814			
03	83 N		83	-0-	-0-		83	2		N	-0-			-0-
04	90 N		88	-0-	-2		88	2		N	-0-			-0-
05	93 N		68	-0-	-25		68	2		N	-0-			-0-
06	90 N		60	-0-	-30		60	2		N	-0-			-0-
07	93 N		76	-0-	-17		76	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222											
LEATHERWOOD-ROSS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 084665			COMPL. DATE 08/29/1979			TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

TOTO (CADD 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925					
DONALD, CHRISTINE		WELL #:	1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3914 - 3942	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 A		-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 6/21/2023								
-----								
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC			918507					
ASHBROOK		WELL #:	1	RRCID -> 292771	COMPL. DATE 10/29/2021	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 4114 - 4265	
03	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
04	6 N		6	-0-	-0-	6 3		-0-
05	215 N		215	-0-	-0-	215 3		-0-
06	110 N		110	-0-	-0-	110 3		-0-
07	675 N		675	-0-	-0-	675 3		-0-
08	217 N		-0-	-0-	-217			-0-
-----								
TOTO (CADDO LIME)			90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC			139140					
SHAW		WELL #:	1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 3198 - 3238	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
SHAW		WELL #:	2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 3286 - 3372	
03	2 N		-0-	-0-	-2			-0-
04	13 N		-0-	-0-	-13			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC			427185					
STANLEY UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 2854 - 3458	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1)		90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185												
SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 070173		COMPL. DATE 02/01/1977		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 3470 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 2910 - 2945				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-

ISBELL "21"		WELL #: 21 C		RRCID -> 079802		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 2808 - 2846				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3205 - 3245				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #: 1		RRCID -> 018484		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2413 - 2603
POOLVILLE UNIT 5												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
-----												
DUVALL, LOUIS		236530		WELL #: 1		RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 2813		PERF. 2216 - 2224
DUVALL BROTHERS												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		WELL #: 2		RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3480 - 3499
GRANSTAFF UNIT												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2354 - 2368
PHILLIPS, T. J., -A-												
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH, K.				WELL #: 1		RRCID -> 079601		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 2552 - 2560
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASHBROOK "A"				WELL #: 1		RRCID -> 094706		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3498 - 3635
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		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
-----														
TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311										
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808	-	2816
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
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
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-				-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-				-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-				-0-
06	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2		N	-0-				-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374
STASH												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322
RANCH EIGHT												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L.		100160		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892
THOMPSON, HORACE												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		194816		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806
CUPPS, R. W. "B"												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUPPS, R. W. "B"		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796
CUPPS, R. W. "B"												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUPPS, R. W. "B"		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800
CUPPS, R. W. "B"												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
EVANS, DANA E.				255552										
HAYNES, WINNIE				WELL #: 3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 832	-	838				
M	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148			CNTY: COLEMAN							
BISHOP-HILL				WELL #: 3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	-	780				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BISHOP-HILL				WELL #: 4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L.				100160										
EVANS, DOYLE				WELL #: 1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 1407	PERF. 1009	-	1133				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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-
EVANS, DOYLE				WELL #: 1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	-	1319				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EVANS, DOYLE				WELL #: 2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	-	1014				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MINEAR, C. M.		WELL #:	13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF. 929 - 941	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RICE DRILLING COMPANY			706685						
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 960	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TRIPLE -H- (GRAY)			91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703						
FREEMAN-E-		WELL #:	2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF. 3685 - 3712	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TRIPLE -H- (HOPE)			91330 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703						
FREEMAN, R. M. -E-		WELL #:	3	RRCID -> 097987	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1912 - 1916	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TUCKCO (CONGL.)			91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726						
BOND, T.		WELL #:	1	RRCID -> 112553	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3190 - 3200	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
JOHNSON FARM				433684								
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 - 3220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285			CNTY: EASTLAND					
BOND, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-

BOND, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-

TULLOS (CADD)				91727 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		213703								
LOWE, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	018493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3		Y	-0-		-0-
04	206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206	3		Y	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0 B	-0-	228	3		Y	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0 B	-0-	226	3		Y	-0-		-0-
07	235 N	235	-0-	-0 B	-0-	235	3		Y	-0-		-0-
08	239 N	239	-0-	-0 B	-0-	239	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	072430	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	N/A
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TULLOS, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	073017	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3		N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3		N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222	3		N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0 B	-0-	221	3		N	-0-		-0-
07	235 N	235	-0-	-0 B	-0-	235	3		N	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0 B	-0-	233	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											







TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217 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	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	167 2	11 9	Y	10	24 1	4
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	203 2	18 9	Y	16	17 1	3
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	234 2	24 9	Y	22		25
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	228 2	29 9	Y	26	25 1	26
*07	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	204 2	1 9	Y	1		27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	519 2	15 9	Y	14	37 1	4
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	436 2	26 9	Y	24	25 1	3
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	487 2	35 9	Y	32		35
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	499 2	42 9	Y	38	38 1	35
*07	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	435 2	2 9	Y	2		37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	6	15 1	6
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	3 2	11 9	Y	10	11 1	5
05	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5 2	15 9	Y	14		19
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	12 2	18 9	Y	16	16 1	19
*07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	16 2	1 9	Y	1		20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223			
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	10	24 1	6
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	6 2	18 9	Y	16	17 1	5
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	10 2	24 9	Y	22		27
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	21 2	29 9	Y	26	25 1	28
*07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	28 2	1 9	Y	1		29
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215	
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	92 2	2 9	Y	2	6 1 -0-
04	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	77 2	4 9	Y	4	1 -0-
05	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	86 2	6 9	Y	5	5
06	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	88 2	7 9	Y	6	7 1 4
*07	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77 2		Y	-0-	4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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	
03	279 N	173	-0-	-106		-0-	173 2		N	-0-	86
04	309 N	309	-0-	-0-		-0-	309 2		N	-0-	86
05	341 N	341	-0-	-0-		-0-	341 2		N	-0-	86
06	281 N	281	-0-	-0-		-0-	281 2		N	-0-	86
07	310 N	235	-0-	-75		-0-	235 2		N	-0-	86
08	341 N	220	-0-	-121		-0-	220 2		N	-0-	86
UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 1970 - 1980	
03	1302 N	1273	-0-	-29		-0-	1250 2	23 9	N	21	74
04	1211 N	1211	-0-	-0-		-0-	1178 2	33 9	N	30	104
05	1160 N	1160	-0-	-0-		-0-	1160 2		N	-0-	104
06	1230 N	1099	-0-	-131		-0-	1099 2		N	-0-	104
07	1240 N	1206	-0-	-34		-0-	1164 2	42 9	N	38	142
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	142
UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)		92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
GILMORE-OWEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 3926 - 3958	
03	3100 N	1585	-0-	-1515		-0-	994 1585 2		N	-0-	-0-
04	2473 N	1479	-0-	-994		-0-	1479 2		N	-0-	-0-
05	1457 N	1361	-0-	-96		-0-	1361 2		N	-0-	-0-
06	1470 N	1180	-0-	-290		-0-	1180 2		N	-0-	-0-
07	1519 N	1209	-0-	-310		-0-	1209 2		N	-0-	-0-
08	1364 N	1346	-0-	-18		-0-	1346 2		N	-0-	-0-
VALERA (CROSSCUT)		92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HGN OPERATING I, LLC		383323									
MCCORD "A"		WELL #: 1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 0 - 2854	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
MCCORD -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A	
03	62 N	60	-0-	-2		-0-	60 2		N	-0-	20
04	60 N	54	-0-	-6		-0-	54 2		N	-0-	20
05	62 N	49	-0-	-13		-0-	49 2		N	-0-	20
06	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74 2		N	-0-	20
07	62 N	22	-0-	-40		-0-	22 2		N	-0-	20
08	62 N	48	-0-	-14		-0-	48 2		N	-0-	20

OIL AND GAS DIVISION

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
HGN OPERATING I, LLC //CONT.// 3833223  
MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 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
03	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2	N	-0-		-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-		-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
HGN OPERATING I, LLC 3833223  
MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 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
03	1323 N	771	-0-	-552	-0-	767	2	4 9 N	4		106
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2	N	-0-		106
05	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2	N	-0-		106
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	979	2	7 9 N	6		112
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2	N	-0-		112
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-		112

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 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
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	Y	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		-0-

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
HGN OPERATING I, LLC 3833223  
RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2023 - WELL PLUGGED 08/15/23

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
CDJ OIL CO. 140598  
MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	Y	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	Y	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	Y	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	68	1	85	3	Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
-----														
WHARTON A		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
-----														
VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC		637384		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
-----														
VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		427179		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816				
03	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-			16
04	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-			16
05	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-			16
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-			16
07	124 #	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-			16
08	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-			16
-----														
WALKER, G. B.		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A								
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			29
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			29
05	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			29
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			29
07	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			29
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			29
-----														
VEALE, A.S. "C"		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945								
03	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-			21
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			21
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	57	3	3	9	Y	3			24
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2			26
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1			27
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			27

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-		5
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-		5
05	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	3	Y	-0-		5
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3	Y	-0-		5
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3	Y	-0-		5
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		5
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
03	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3	Y	-0-		7
04	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3	Y	-0-		7
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3	Y	-0-		7
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-		7
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		7
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		7
-----											
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
03	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	955	3	121 9	Y	110 183 1	91
04	1050 #	1005	-0-	-45	-0-	963	3	42 9	Y	38	129
05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1119	3	39 9	Y	35 154 1	10
06	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1037	3	45 9	Y	41	51
07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1071	3	22 9	Y	20	71
08	1147 #	969	-0-	-178	-0-	905	3	64 9	Y	58	129
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
03	775 #	539	-0-	-236	-0-	539	3		Y	-0-	42
04	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-	42
05	710 R	710	-0-	-0-	-0-	706	3	4 9	Y	4	46
06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	694	3	4 9	Y	4	50
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	712	3	2 9	Y	2	52
*08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-	52
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
03	527 #	225	-0-	-302	-0-	225	3		Y	-0-	49
04	510 #	264	-0-	-246	-0-	264	3		Y	-0-	49
05	527 #	322	-0-	-205	-0-	316	3	6 9	Y	5	54
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6 9	Y	5	59
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3 9	Y	3	62
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-	62
-----											
MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890	
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-	20
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-	20
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	20
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-	20
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-	20
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-	20

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550  
 VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-			-0-
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-			-0-
08	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-			-0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
 GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5			85
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			85
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			96

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	2			27
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2	N	-0-			27
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			27
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			27
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			27
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			27
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158				
03	DLQ G-10	165	-0-	165	657	165	2	Y	-0-			14
04	DLQ G-10	166	-0-	166	823	166	2	Y	-0-			14
05	DLQ G-10	145	-0-	145	968	145	2	Y	-0-			14
06	1090 N	122	-0-	-968	-0-	122	2	Y	-0-			14
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2	Y	-0-			14
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2	Y	-0-			14
-----												
GRAGG NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168				
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			14
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			14
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			14
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2	N	-0-			14
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-			14
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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				
03	652 N	580	-0-	-72	-0-	580	2	N	-0-			188
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2	N	-0-			188
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			188
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			188
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			188
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			188
-----												
W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
WINDHAM J. T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
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 #:	2	RRCID ->	255488	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3434 - 3438
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
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 A	RRCID ->	270187	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3252 - 3256
03	403 N	80	-0-	-323	-0-	80 2	N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
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 #:	2	RRCID ->	270188	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF. 3283 - 3298
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
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 ->	110965	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 3498 - 3504
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	10	RRCID ->	113370	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3432 - 3438
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	Y	-0-		-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	-0-		-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	Y	-0-		-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	Y	-0-		-0-
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	712 2	Y	-0-		-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	Y	-0-		-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF. 1528 - 1540
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



W.P. (CONGL.)		94354 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
MCINTIRE		WELL #: 2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3669 - 3679	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628	
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		35
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-		35
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		35
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		35
07	1023 N	628	-0-	-395	-0-	626	2	N	2	9	37
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		37
WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526	
03	1178 N	736	-0-	-442	-0-	703	2	N	30	9	142
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	718	2	N	30	9	172
05	930 N	810	-0-	-120	-0-	800	2	N	9	9	181
06	720 N	570	-0-	-150	-0-	564	2	N	5	9	186
07	775 N	126	-0-	-649	-0-	126	2	N	-0-	165 1	21
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		21
WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080									
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4278 - 4280	
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	69		137
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	843	2	N	41		178
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	764	2	N	14	151 1	41
06	930 N	704	-0-	-226	-0-	679	2	N	23		64
07	930 N	663	-0-	-267	-0-	641	2	N	20		84
08	775 N	199	-0-	-576	-0-	193	2	N	5		89
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	3	-0-	3	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					23
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					23
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					23
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					23
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					23
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					56
04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	579	3	8	9	N	7	54	1			9
05	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					9
06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					9
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	656	3	24	9	N	22					31
08	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					31

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

03	330 #	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023 - WELL PLUGGED 3/16/2023																

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

03	403 #	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					197
04	390 #	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					197
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					197
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					197
07	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					197
08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					197

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			7
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			7
05	0 #	8	-0-	8	-0-		8 2			Y	-0-			7
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-			7
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			7
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			7
-----														
PETEX				659782										
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941 - 3955		
03	589 #	509	-0-	-80	-0-		509 2			N	-0-			15
04	588 R	588	-0-	-0-	-0-		492 2		96 9	N	87			102
05	558 #	506	-0-	-52	-0-		506 2			N	-0-			102
06	540 #	488	-0-	-52	-0-		488 2			N	-0-			102
07	620 #	503	-0-	-117	-0-		503 2			N	-0-			102
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			102
-----														
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		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			153
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			153
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
-----														
DAVIS, R. 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054 - 4064		
03	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-		3037 2			N	-0-			-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1236 2			N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573 2			N	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1202	-0-	-69	-0-		1202 2			N	-0-			-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
BUCKLER TRUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	066891	COMPL. DATE	05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2				WELL #:	8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3956 - 4008		
03	589 N	415	-0-	-174	-0-		415 2			N	-0-			14
04	540 N	424	-0-	-116	-0-		424 2			N	-0-			14
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 2			N	-0-			14
06	390 N	285	-0-	-105	-0-		285 2			N	-0-			14
07	434 N	283	-0-	-151	-0-		283 2			N	-0-			14
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			14

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK "N1"				WELL #: 1	RRCID -> 209226	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 4062	- 4080		
M	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
03	1205 N	932	-0-	-273	-0-	932 2	N	-0-			-0-
04	840 N	694	-0-	-146	-0-	694 2	N	-0-			-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	770 2	N	-0-			-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-			-0-
08	868 N	436	-0-	-432	-0-	436 2	N	-0-			-0-
-----											
LINK "24"				WELL #: 6	RRCID -> 213187	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4050	- 4070		
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2	N	-0-			-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2	N	-0-			-0-
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 2	N	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2	N	-0-			-0-
07	496 N	315	-0-	-181	-0-	315 2	N	-0-			-0-
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	455 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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	9	-0-	9	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
-----											
PETEX				659782							
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018523	COMPL. DATE 04/13/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3942	- 3952		
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-			7
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-			7
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-			7
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-			7
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
-----											
BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 1 L	RRCID -> 089456	COMPL. DATE 11/19/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4045	- 4176		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944							
ALLEN "1045"				WELL #: 1	RRCID -> 261071	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 4118	- 4136		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		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	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
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			30
04		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-			30
05		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3		N	-0-			30
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			30
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			30
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			30
-----													
MOON RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	179316	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4026 - 4033	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MOON RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID ->	182477	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4049 - 4054	
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	319 3	3 9	N	3			35
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	334 3	3 9	N	3			38
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 3	1 9	N	1			39
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316 3	2 9	N	2			41
07		341 N	304	-0-	-37	-0-	301 3	3 9	N	3			44
08		341 N	299	-0-	-42	-0-	297 3	2 9	N	2			46
-----													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				WELL #:	1	RRCID ->	161447	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3990 - 4026	
WALKER-BUCKLER				238196									
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
04		330 N	89	-0-	-241	-0-	89 3		N	-0-			-0-
05		341 N	76	-0-	-265	-0-	76 3		N	-0-			-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
-----													
GTG OPERATING, LLC				WELL #:	34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3990	
BLACK BROS.				337080									
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	435 1	2806 2	N	-0-			237
04		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	248 1	4849 2	N	-0-			237
05		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	158 1	4527 2	N	-0-			237
06		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	192 1	4760 2	N	-0-			237
07		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	192 1	4760 2	N	-0-			237
08		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT			237
-----													
BLACK BROS.				WELL #:	37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF. 3981 - 3988	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			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)	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
03		589 N	415	-0-	-174	-0-	415 2			N	-0-			-0-
04		540 N	424	-0-	-116	-0-	424 2			N	-0-			-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-			-0-
06		390 N	285	-0-	-105	-0-	285 2			N	-0-			-0-
07		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2			N	-0-			-0-
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KROH OPERATING LLC				478245		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
DAILY "1044" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242502	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4114 - 4148	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
-----														
PETEX				659782		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WALKER, ALICE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	195285	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3984 - 3994	
03		651 N	546	-0-	-105	-0-	546 2			N	-0-			108
04		570 N	501	-0-	-69	-0-	501 2			N	-0-			108
05		651 N	495	-0-	-156	-0-	495 2			N	-0-			108
06		540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2			N	-0-			108
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			108
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
-----														
DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:	2	RRCID ->	236956	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4122 - 4154	
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2			N	-0-			34
04		480 N	430	-0-	-50	-0-	430 2			N	-0-			34
05		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2			N	-0-			34
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-			34
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-			34
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
-----														
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
WALKER, ALICE B				WELL #:	2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3921 - 3960	
03		496 N	460	-0-	-36	-0-	460 2			N	-0-			-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			-0-
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083 - 4190	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3022 N	863	-0-	-2159	-0-	850 3	13 9	Y		12			35
04		1020 N	843	-0-	-177	-0-	833 3	10 9	Y		9			44
05		992 N	885	-0-	-107	-0-	876 3	9 9	Y		8			52
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	869 3	15 9	Y		14			66
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	887 3	10 9	Y		9			75
08		899 N	862	-0-	-37	-0-	851 3	11 9	Y		10			85
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 - 3968	
03		1180 N	718	-0-	-462	-0-	715 2	3 9	N		3			74
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	648 2	3 9	N		3			77
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	717 2	4 9	N		4			81
06		690 N	660	-0-	-30	-0-	657 2	3 9	N		3			84
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	687 2	3 9	N		3			87
08		713 N	674	-0-	-39	-0-	671 2	3 9	N		3			90
-----														
LINK '24'				WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710	
03		1027 N	545	-0-	-482	-0-	545 2		N		-0-			-0-
04		600 N	575	-0-	-25	-0-	575 2		N		-0-			-0-
05		651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2		N		-0-			-0-
06		540 N	477	-0-	-63	-0-	477 2		N		-0-			-0-
07		589 N	385	-0-	-204	-0-	385 2		N		-0-			-0-
08		620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		N		-0-			-0-
-----														
CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820	
03		2683 N	996	-0-	-1687	-0-	834 2	162 9	N		147	169 1		189
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	878 2	173 9	N		157	170 1		176
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	756 2	153 9	N		139	168 1		147
06		810 N	809	-0-	-1	-0-	670 2	139 9	N		126	168 1		105
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	911 2	172 9	N		156	169 1		92
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	863 2	164 9	N		149	166 1		75
-----														
PARKER ENERGY COMPANY				640154										
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y		-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y		-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y		-0-			-0-
-----														
PETEX				659782										
WALKER, ALICE, -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			49
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			49

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782							
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413 PERF. 4048 - 4058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS		WELL #:		2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3976 - 4076	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WALSH RANCH (ATOKA 1)		94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.		895060									
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID ->	242976	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6356 PERF. 4690 - 4710		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID ->	252537	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	6083 PERF. 5024 - 5070		
03	10668	9798	-0-	-870	-0-	9798 2		Y	-0-		-0-
04	8640	8530	-0-	-110	-0-	8530 2		Y	-0-		-0-
05	8928	7079	-0-	-1849	-0-	7079 2		Y	-0-		-0-
06	9660 #	303	-0-	-9357	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
07	9982 #	133	-0-	-9849	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
08	9796 #	45	-0-	-9751	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
-----											
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)		94953 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.		895060									
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID ->	242465	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	6356 PERF. 4946 - 4976		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)			94954 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH & WATTS, INC.			895060														
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4		RRCID -> 236580		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6263		PERF. 5912 - 5924						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST			WELL #: M 4		RRCID -> 247982		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5896 - 5914						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5890 - 5904						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST			WELL #: S 5		RRCID -> 252143		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5844 - 5904						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST			WELL #: S 7		RRCID -> 252535		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5896 - 5912						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)			94954 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.			895060									
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 237132		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5812 - 5842	
M	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: P 3		RRCID -> 246412		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 6083		PERF. 5886 - 5904	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7		RRCID -> 250171		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5822 - 5838	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: S 4		RRCID -> 251420		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 6372		PERF. 5826 - 5846	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: M 4		RRCID -> 252801		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5840 - 5850	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: S 5		RRCID -> 253868		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5844 - 5904	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)		//CONT.//		94954 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060												
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 7		RRCID -> 254611	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5846	- 5866								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)				94955 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH & WATTS, INC.				895060												
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 238290	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5310	- 5360								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060												
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5802	- 6110								
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					15
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					15
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					15
06	600 N	10	-0-	-590	-0-	10	2			Y	-0-					15
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					15
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					15
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6110	- 6160								
03	14B2 EXT	697	-0-	697	1153	697	2			Y	-0-					31
04	14B2 EXT	1114	-0-	1114	2267	1114	2			Y	-0-					31
05	4488 X	2221	-0-	-2267	-0-	2221	2			Y	-0-					31
06	14B2 EXT	2482	-0-	2482	2482	2482	2			Y	-0-					31
07	2482 X	-0-	-0-	-2482	-0-	-0-				Y	-0-					31
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-				Y	-0-					31

-----												
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2				Y	7
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2				Y	7
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				Y	7
06	540 N	7	-0-	-533	-0-	7	2				Y	7
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2				Y	7
08	868 N	547	-0-	-321	-0-	547	2				Y	7
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236												
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180												
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2				Y	7
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2				Y	7
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2				Y	7
06	540 N	24	-0-	-516	-0-	24	2				Y	7
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2				Y	7
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	2				Y	7
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168												
03	3100 N	2383	-0-	-717	15513	2383	2				Y	20
04	3000 N	2295	-0-	-705	14808	2295	2				Y	20
05	3100 N	2366	-0-	-734	14074	2366	2				Y	20
06	3000 N	2283	-0-	-717	13357	2283	2				Y	20
07	3100 N	2350	-0-	-750	12607	2350	2				Y	20
08	3100 N	2342	-0-	-758	11849	2342	2				Y	20
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180												
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2				Y	35
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2				Y	35
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2				Y	35
06	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2				Y	35
07	DLQ G-10	540	-0-	540	546	540	2				Y	35
08	1004 N	458	-0-	-546	-0-	458	2				Y	35
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170												
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				Y	4
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				Y	4
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				Y	4
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	4
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				Y	4
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2				Y	4
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	25
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	25
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	25

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WALTERS (4900 CONGL.)			94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CASE RESOURCES, LLC			139140									
HERRING J.F.			WELL #: 1		RRCID -> 057641		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 4825		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-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-												
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HENDERSON M.B.			WELL #: 1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-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-												
-----												
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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WATSON (CADD)			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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019												

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//	95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN		
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.			868730					
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	288614	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5590 - 5600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 3		-0-
04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 3		-0-
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3		-0-
06	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		-0-
07	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3		-0-
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 3		-0-

  

3 S PRODUCTION, INC.			953796			CNTY: STEPHENS		
JONES, MARY -A-		WELL #:	1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC			261252			CNTY: STEPHENS		
FAMBROUGH CARL		WELL #:	1 U	RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

FAMBROUGH CARL			2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		-0-
05	DELQ PR	50	-0-	50	-50	50 2		-0-
06	99 N	49	-0-	-50	-0-	49 2		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

FAMBROUGH CARL			3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		-0-
05	DELQ PR	50	-0-	50	-50	50 2		-0-
06	99 N	49	-0-	-50	-0-	49 2		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WAYLAND  
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
FAMBROUGH, CARL //CONT.// 261252  
WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

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
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
05	DELQ PR	48	-0-	48	48	48	2	N	-0-	-0-	-0-
06	95 N	47	-0-	-48	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194  
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
STOKER, I.A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
SAFARI RESOURCES, LLC 743194  
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
SEELY OIL COMPANY 763148  
CRUDGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	99	1	234	2	N	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	96	1	226	2	N	-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	99	1	143	2	N	-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	96	1	184	2	N	-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	99	1	148	2	N	-0-
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	99	1	49	2	N	-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 4039		PERF. 3976 - 4004
LANGFORD, G. R.												
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	-0-	-0-
CC OIL & GAS		140617		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 - 4030
MORRIS												
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-	-0-	26
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3		N	-0-	-0-	26
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3		N	-0-	-0-	26
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-	-0-	26
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-	26
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-	26
MORRIS "A"		131819		WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229		PERF. 3978 - 4095
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1 9	N	1	-0-	328
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1 9	N	1	-0-	329
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	-0-	329
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-	329
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	-0-	329
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-	-0-	329
PARKS, RHONE INC.		641520		WELL #: 1		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3932 - 3940
LANGFORD, G. R.												
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-	-0-	60
04	3900 X	3874	-0-	-26	-0-	3874	2		N	-0-	-0-	60
05	4030 X	3869	-0-	-161	-0-	3869	2		N	-0-	-0-	60
06	3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786	2		N	-0-	-0-	60
07	4061 X	3906	-0-	-155	-0-	3906	2		N	-0-	-0-	60
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT	-0-	60
SEELY OIL COMPANY		763148		WELL #: 2		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4271		PERF. 3932 - 3938
CRUDGINGTON												
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-	-0-	-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-	-0-	-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-	-0-	-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-	-0-	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 2AU		RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3984 - 4020
BRAZDA "A"												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-



WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----																	
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							
03	14B DENY	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	159	-0-	159	162	159	2		Y	-0-							-0-
06	348	186	-0-	-162	-0-	186	2		Y	-0-							-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-							-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-							-0-
-----																	
SATTERWHITE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 123323		COMPL. DATE 02/03/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3958 - 4073							
03	14B DENY	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	127	-0-	127	129	127	2		Y	-0-							-0-
06	278	149	-0-	-129	-0-	149	2		Y	-0-							-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-							-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		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							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							14
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022																	
-----																	
WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
CASE RESOURCES, LLC		139140															
AREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396 - 3452							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							23
-----																	
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 - 2566							
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-							-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-							-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-							-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-							-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-							-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974										
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A				
M	O	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
03		1216 N	736	-0-	-480	-0-	736 2	N	-0-			-0-
04		600 N	571	-0-	-29	-0-	571 2	N	-0-			-0-
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-			-0-
06		600 N	140	-0-	-460	-0-	140 2	N	-0-			-0-
07		589 N	273	-0-	-316	-0-	273 2	N	-0-			-0-
08		620 N	142	-0-	-478	-0-	142 2	N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750				
03		310 N	265	-0-	-45	-0-	69 1	196 2	N	-0-		-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	70 1	217 2	N	-0-		-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	90 1	223 2	N	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	77 1	219 2	N	-0-		-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	123 1	250 2	N	-0-		-0-
*08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	137 1	209 2	N	-0-		-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692				
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	46 1	132 2	N	-0-		-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	46 1	145 2	N	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	59 1	145 2	N	-0-		-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	54 1	154 2	N	-0-		-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	76 1	155 2	N	-0-		-0-
*08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	81 1	123 2	N	-0-		-0-

WEATHERFORD (STRAWN A)		95583 681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 084204		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SE.(1900)		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
JOHNSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991				
03	14B2 EXT	30	-0-	30	90	30 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	120	30 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	125	5 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RYDEL, A. C., JR. 739831  
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/07/2023

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639  
 COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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-

FTM INCORPORATED 288406  
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-													
03	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	79	1	536	2	N	-0-				-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	70	1	523	2	N	-0-				-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	72	1	492	2	N	-0-				-0-
06	600 N	577	-0-	-23	B	-0-	78	1	499	2	N	-0-				-0-
07	620 N	551	-0-	-69	B	-0-	69	1	482	2	N	-0-				-0-
08	558 N	553	-0-	-5	B	-0-	73	1	480	2	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-



WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889  
 BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	11	1	74	2	N	-0-		-0-
04	90 N	53	-0-	-37 B	-0-	6	1	47	2	N	-0-		-0-
05	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	6	1	39	2	N	-0-		-0-
06	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	7	1	44	2	N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	11	1	78	2	N	-0-		-0-
*08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	8	1	50	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	28	1	190	2	N	-0-		13
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	24	1	180	2	N	-0-		13
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	29	1	200	2	N	-0-		13
06	210 N	113	-0-	-97 B	-0-	15	1	98	2	N	-0-		13
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	34	1	234	2	N	-0-		13
*08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	35	1	229	2	N	-0-		13
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		7
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022												

OXXN 630579  
 PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-		5
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-		5
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-		5
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-		5
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-		5
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-		5

-----													
WEEDON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95823 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
WINN, PAUL		WELL #:		2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2380 - 2392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0													
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
-----													
WEED VALLEY (900)				95827 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
SWINT		WELL #:		1A	RRCID ->	085022	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	1080	PERF.	920 - 926	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LINDLEY, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF.	705 - 735	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)				95827 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
SWINT		WELL #:		1	RRCID ->	115619	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	2686 - 2814	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
-----													
LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	115620	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2787 - 2833	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
-----													
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794 - 2808	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM					
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
LINDLEY, W.W.		WELL #: 3		04/14/1980	2802	2712	- 2716					
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
LINDLEY, W.W.		WELL #: 5		07/10/1980	2731	2727		- 2731				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RUSSELL-BALLARD		WELL #: 1		10/28/1980	2935	N/A						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
OXXN		630579										
FORD		WELL #: 1		02/01/1981	5730	2790		- 2796				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
TESCO		WELL #: 7										
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
WELDON, J. K.		WELL #: 1										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.// 96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
WELDON, J. K.		WELL #: 2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		HINKSON		WELL #: 1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4179 - 4197	
03	1113 N	844	-0-	-269	-0-	844	2			Y	-0-				50
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-				50
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	14				64
						15	9								
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	908	3	Y	1				65
						1	9								
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	3	Y	-0-				65
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	Y	1				66

HINKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4126 - 4172					
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-				17
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-				17
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	1				18
						1	9								
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-				18
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	Y	-0-				18
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	70	3	55	9	Y	50				68

WELDON (3900)		96124 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3786 - 3866					
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	29	1	57	3	Y	-0-				-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	3	Y	-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	3	Y	-0-				-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	58	3	Y	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	47	1	60	3	Y	-0-				-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
COPELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4494 - 4569	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		CLEMENS		WELL #: 1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5170 - 5176	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-



-----												
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		//CONT.//		96816 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4908 - 5405
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-			-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2	N	-0-			-0-
-----												
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4287 - 5427
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2	N	-0-			71
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			71
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			71
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-			71
07	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2	N	-0-			71
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2	N	-0-			71
-----												
WHITE FLAT				96907 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: NOLAN		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
BEENE		WELL #:		1	RRCID ->	221595	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5474 - 5492
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
-----												
WHITLEY (GRAY SAND)				97071 333	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
CONTINUAL OIL & GAS, INC.				173790								
NESTEBY		WELL #:		1	RRCID ->	222600	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3853 - 3863
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	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
03	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2	N	-0-			-0-
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2	N	-0-			-0-
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2	N	-0-			-0-
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	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
03	1515 N	504	-0-	-1011	-0-	504	3	N	-0-			67
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	469	3	N	5			72
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	6			78
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	N	5			83
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-			83
08	1085 N	472	-0-	-613	-0-	470	3	N	2			85

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//	97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC			714311					
POWELL, HELEN			WELL #:	1	RRCID -> 073433	COMPL. DATE 08/27/1977	TOTAL DEPTH 5060	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2	-0-
04		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925					
MILLER, MARY			WELL #:	1	RRCID -> 083581	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 5265	PERF. 4943 - 4971
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	20
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	12 1	20
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	14 1	20
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	24 3	20
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 1	20
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	56 3	20
							2 3	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
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----								
RKW OPERATING LLC			714311					
POWELL, HELEN			WELL #:	2	RRCID -> 126148	COMPL. DATE 12/23/1987	TOTAL DEPTH 5273	PERF. 4172 - 4238
03		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	-0-
04		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2	-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925					
BALLARD, F.B.			WELL #:	1	RRCID -> 090777	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4046 - 4116
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	220 1	-0-
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	481 3	-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	601 3	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	400 3	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	-0-
-----								
WHITTLES (CADD)			97144 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE		
WATSON OIL & GAS, INC.			901174					
WHITTLES			WELL #:	1	RRCID -> 122633	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 2956	PERF. 2830 - 2850
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	76
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	76
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	76
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	76
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	76
*08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	76

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		97370 300 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		763148									
		WELL #:	1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4056
M	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	
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	93 1	59 2	N	-0-	160	
04	600 N	388	-0-	-212	-0-	90 1	298 2	N	-0-	160	
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	93 1	337 2	N	3	163	
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	3 9	205 2	N	-0-	163	
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	90 1	365 2	N	-0-	163	
08	434 N	231	-0-	-203	-0-	93 1	138 2	N	-0-	163	

WILES (CONGL. 3450) L.C.S. PRODUCTION COMPANY ELLIS, D. N.		97373 500 ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
		479574									
		WELL #:	2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3585 - 3640
03	775 #	668	-0-	-107	-0-	668 2		N	-0-	-0-	
04	720 #	640	-0-	-80	-0-	640 2		N	-0-	-0-	
05	744 #	658	-0-	-86	-0-	658 2		N	-0-	-0-	
06	690 #	606	-0-	-84	-0-	606 2		N	-0-	-0-	
07	682 #	634	-0-	-48	-0-	634 2		N	-0-	-0-	
*08	682 #	652	-0-	-30	-0-	652 2		N	-0-	-0-	

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		238196									
		WELL #:	1	RRCID ->	122946	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4065 - 4077
03	992 #	611	-0-	-381	-0-	601 3	10 9	N	9	90	
04	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-	90	
05	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-	90	
06	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1484 3	6 9	N	5	95	
07	1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1606 3	11 9	N	10	105	
08	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1842 3	12 9	N	11	116	

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
		448810									
		WELL #:	4	RRCID ->	172134	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	3084	PERF.	2004 - 2014
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	-0-	
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-	

WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		97601 600 ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
		058851									
		WELL #:	1	RRCID ->	118119	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3114 - 3198
03	775 #	495	-0-	-280	-0-	495 2		Y	-0-	-0-	
04	630 #	590	-0-	-40	-0-	590 2		Y	-0-	-0-	
05	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-	-0-	
06	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-	-0-	
07	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-	-0-	
08	620 #	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	-0-	-0-	

SRC-ALLEN		97601 600 ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
		058851									
		WELL #:	2	RRCID ->	127013	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	2801 - 3097
03	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-	32	
04	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-	32	
05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		Y	-0-	32	
06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-	32	
07	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-	32	
08	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-	32	

-----												
WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
-----												
03		1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2			N	-0-	4
04		1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2			N	-0-	4
05		1581 #	1505	-0-	-76	-0-	1505 2			N	-0-	4
06		2099 R	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2			N	-0-	4
07		2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2			N	-0-	4
08		2182 R	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2			N	-0-	4
-----												
SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091												
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-
04		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-
05		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-	-0-
06		60 #	15	-0-	-45	-0-	15 2			N	-0-	-0-
07		124 #	68	-0-	-56	-0-	68 2			N	-0-	-0-
08		124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-	-0-
-----												
SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125												
03		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-	-0-
04		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2			Y	-0-	-0-
05		217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2			Y	-0-	-0-
06		240 #	173	-0-	-67	-0-	173 2			Y	-0-	-0-
07		248 #	191	-0-	-57	-0-	191 2			Y	-0-	-0-
08		217 #	157	-0-	-60	-0-	157 2			Y	-0-	-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862												
03		155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-	-0-
04		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-	-0-
05		155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3			N	-0-	-0-
06		150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3			N	-0-	-0-
07		186 #	142	-0-	-44	-0-	142 3			N	-0-	-0-
08		186 #	138	-0-	-48	-0-	138 3			N	-0-	-0-
-----												
ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820												
03		1829 #	1292	-0-	-537	-0-	1292 3			N	-0-	4
04		1770 #	1191	-0-	-579	-0-	1191 3			N	-0-	4
05		1488 #	1141	-0-	-347	-0-	1141 3			N	-0-	4
06		1440 #	1063	-0-	-377	-0-	1063 3			N	-0-	4
07		1333 #	1112	-0-	-221	-0-	1112 3			N	-0-	4
08		1302 #	1013	-0-	-289	-0-	1013 3			N	-0-	4

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891
03	310 #	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-		-0-
04	300 #	231	-0-	-69	-0-	231	3		N	-0-		-0-
05	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	3		N	-0-		-0-
06	300 #	250	-0-	-50	-0-	250	3		N	-0-		-0-
07	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-		-0-
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-		-0-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A
03	757 R	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1 9	N	1		8
04	693 R	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1 9	N	1		9
05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1 9	N	1		10
06	751 R	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1 9	N	1		11
07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-		11
08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-		11

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1 9	N	1		10
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		10
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-		10
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3		N	-0-		10
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-		10
08	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-		10

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 08/18/23												

SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023												

WILLIE MAE (2ND CONGL)		//CONT.//		97655 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896							
SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID -> 135889	COMPL. DATE 12/10/1981	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 928	-	946	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23											
-----											
WILLIE MAE (3RD CONGL)				97655 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS				818896							
MALLORY, O. L.		WELL #:		1	RRCID -> 095816	COMPL. DATE 08/01/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3977	-	3996	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23											
-----											
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 095817	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3658	-	3668	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2023 - WELL PLUGGED 07/17/23											
-----											
WILSON SHOSHONE (CONGL.)				97872 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
G & F OIL, INC.				292000							
EKDAHL		WELL #:		1	RRCID -> 144290	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4935	-	4939	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
-----											
WINDHAM, NORTH (MORRIS)				97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD				
D.J. & T. ENERGY				196227							
DAVIS ESTATE '2'		WELL #:		2	RRCID -> 209240	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3395	-	0	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
M & K OPERATING LLC				518499							
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018547	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 3419	PERF. 3404	-	3414	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.// 97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
M & K OPERATING LLC		//CONT.// 518499														
DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03		177 N	177	-0-	-0-		177 3			Y	-0-					24
04		180 N	179	-0-	-1		179 3			Y	-0-					24
05		186 N	NO RPT	-0-	-186					Y	NO RPT					24
06		180 N	NO RPT	-0-	-180					Y	NO RPT					24
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
-----																
DAVIS, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458								
03		133 N	133	-0-	-0-		133 3			Y	-0-					17
04		135 N	135	-0-	-0-		135 3			Y	-0-					17
05		124 N	NO RPT	-0-	-124					Y	NO RPT					17
06		120 N	NO RPT	-0-	-120					Y	NO RPT					17
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
-----																
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
WINDHAM, J. D.		WELL #: 282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----																
GLOBAL DRILLING, LLC		310382														
DAVIS ESTATE "80"		WELL #: 1		RRCID -> 159078		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158								
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2		N	-0-					111
04		146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2		N	-0-					111
05		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 2		N	-0-					111
06		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 2		N	-0-					111
*07		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2		N	-0-					111
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT					111
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WINDHAM, WEST (3400)		97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462													
DAVIS "B"		WELL #: 7609		RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3420 - 3438					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3446 - 3456					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
-----															
DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416					
03	434 #	423	-0-	-11	-0-	414	2	9	9	Y	8				113
04	T. A.	419	-0-	419	-0-	410	2	9	9	Y	8				121
05	T. A.	401	-0-	401	-0-	820	2	7	9	Y	6				127
06	T. A.	234	-0-	234	-0-	1054	2	3	9	Y	3				130
07	1091 R	37	-0-	-1054	-0-	37	2			Y	-0-	108	1		22
*08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1				23
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430					
03	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-				11
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-				11
05	713 #	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-				11
06	690 #	511	-0-	-179	-0-	511	2			Y	-0-				11
07	713 #	283	-0-	-430	-0-	283	2			Y	-0-				11
08	713 #	341	-0-	-372	-0-	341	2			Y	-0-				11
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3412 - 3426					
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3400 - 3406					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
-----															
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416 - 3431					
03	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-				-0-
04	510 #	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-				-0-
05	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-				-0-
06	510 #	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-				-0-
07	527 #	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-				-0-
08	527 #	320	-0-	-207	-0-	320	2			Y	-0-				-0-



WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462													
DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3420 - 3440					
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	
03	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-	
04	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			-0-	
05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			-0-	
06	630 #	599	-0-	-31	-0-	599	2			Y	-0-			-0-	
07	651 #	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-			-0-	
08	651 #	400	-0-	-251	-0-	400	2			Y	-0-			-0-	
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 3409 - 4766					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3418 - 3434					
03	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			11	
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			11	
05	682 #	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-			11	
06	660 #	511	-0-	-149	-0-	511	2			Y	-0-			11	
07	682 #	283	-0-	-399	-0-	283	2			Y	-0-			11	
08	682 #	341	-0-	-341	-0-	341	2			Y	-0-			11	
-----															
DAVIS		WELL #: 5020		RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 3556		PERF. 3430 - 3450					
03	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	631	-0-	631	-0-	631	2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	657	-0-	657	-0-	1288	657	2		Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	599	-0-	599	-0-	1887	599	2		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	580	-0-	580	-0-	2467	580	2		Y	-0-			-0-	
*08	2867 R	400	-0-	-2467	-0-	400	2			Y	-0-			-0-	
-----															
DAVIS "WB"		WELL #: 6829		RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3355 - 3366					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		HENNESSEY, SARAH C.		WELL #: 2		RRCID -> 018555		COMPL. DATE 06/23/1953		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3413 - 3421	
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677  
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	690	2	111	9	N	101			218
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	625	2	84	9	N	76	168	1	126
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	646	2	110	9	N	100			226
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	603	2	97	9	N	88	166	1	148
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	651	2	100	9	N	91	165	1	74
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91			165

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
08	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-			-0-

ITX CORPORATION 427179  
 DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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) 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
03	372 N	121	-0-	-251	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	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) 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
03	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		042398		WELL #:		2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346		
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
STERLING OIL AND GAS		818896		WELL #:		1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #:		1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965		
03		62 N	51	-0-	-11	-0-		48	2	3	9	N	3			64
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-		67	2	1	9	N	1			65
05		62 N	34	-0-	-28	-0-		33	2	1	9	N	1			66
06		90 N	33	-0-	-57	-0-		27	2	6	9	N	5	4	8	67
07		62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2			N	-0-			67
08		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2			N	-0-			67
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
RICKELS		659782		WELL #:		4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3868 - 3964		
03		6301	3186	-0-	-3115	-0-		3080	2	106	9	Y	96	91	1	51
04		2689	2689	-0-	-0-	-0-		2619	2	70	9	Y	64	47	1	68
05		3011	3011	-0-	-0-	-0-		766	1	1842	3	Y	366			434
06		2310	2310	-0-	-0-	-0-		403	9	687	1	Y	158			592
07		2412	2412	-0-	-0-	-0-		174	9	753	1	Y	296	475	1	413
08		1794	1794	-0-	-0-	-0-		326	9	1607	3	Y	170			583
WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		659782		WELL #:		4		RRCID -> 237127		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960		
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-		847	2	19	9	N	17			59
04		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1045	2	28	9	N	25	48	1	36
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1066	2	25	9	N	23			59
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1030	2	23	9	N	21	51	1	29
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-		969	2	22	9	N	20			49
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49

-----

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	159 N	-0-	-0-	-159	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
08	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

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

-----

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
 ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-

-----

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	182 3		N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-

-----

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494												
FULFER, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	018571	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JACOBS, I. N.		WELL #:		1	RRCID ->	018574	COMPL. DATE	04/11/1960	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3132 -	3172			
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
-----																
KEMP, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	018576	COMPL. DATE	03/11/1960	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3216 -	3257			
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
-----																
MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	018580	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3224 -	3300			
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
-----																
MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018581	COMPL. DATE	03/30/1960	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3142 -	3193			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
-----																
PARTEN, L. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018582	COMPL. DATE	04/05/1960	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3241 -	3298			
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3167 - 3233	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	153	-0-	-207	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168	
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311	
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335	
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A			
03	34	N	34	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
04	15	N	2	-0-	-13	2	3	N	-0-		-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
06	30	N	20	-0-	-10	20	3	N	-0-		-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
-----											
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A			
03	218	N	218	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
07	279	N	125	-0-	-154	125	3	N	-0-		-0-
08	279	N	121	-0-	-158	121	3	N	-0-		-0-
-----											
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A			
03	31	N	14	-0-	-17	14	3	N	-0-		-0-
04	30	N	16	-0-	-14	16	3	N	-0-		-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
07	31	N	26	-0-	-5	26	3	N	-0-		-0-
08	31	N	23	-0-	-8	23	3	N	-0-		-0-
-----											
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212			
03	31	N	27	-0-	-4	27	3	N	-0-		-0-
04	30	N	24	-0-	-6	24	3	N	-0-		-0-
05	31	N	23	-0-	-8	23	3	N	-0-		-0-
06	30	N	21	-0-	-9	21	3	N	-0-		-0-
07	31	N	19	-0-	-12	19	3	N	-0-		-0-
08	31	N	17	-0-	-14	17	3	N	-0-		-0-
-----											
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468			
03	31	N	28	-0-	-3	28	3	N	-0-		-0-
04	30	N	10	-0-	-20	10	3	N	-0-		-0-
05	31	N	20	-0-	-11	20	3	N	-0-		-0-
06	30	N	28	-0-	-2	28	3	N	-0-		-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
08	31	N	29	-0-	-2	29	3	N	-0-		-0-
-----											
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333			
03	341	N	326	-0-	-15	326	3	N	-0-		-0-
04	300	N	295	-0-	-5	295	3	N	-0-		-0-
05	341	N	292	-0-	-49	292	3	N	-0-		-0-
06	330	N	255	-0-	-75	255	3	N	-0-		-0-
07	310	N	209	-0-	-101	209	3	N	-0-		-0-
08	279	N	243	-0-	-36	243	3	N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494													
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289							
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-				-0-
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-				-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
-----															
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282							
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-				-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-				-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
-----															
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402							
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-				-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-				-0-
-----															
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221							
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-				-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				-0-
-----															
RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325							
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-				-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-				-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-				-0-
-----															
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266							
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-				-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-				-0-
05	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-				-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-				-0-
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-				-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-				-0-



X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494							
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID -> 094691	COMPL. DATE 05/08/1981	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3192	- 3290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
06		240 N	204	-0-	-36	-0-	204 3	N	-0-		-0-
07		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3	N	-0-		-0-
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-		-0-
-----											
FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID -> 096462	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3244	- 3337		
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
06		150 N	107	-0-	-43	-0-	107 3	N	-0-		-0-
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-		-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID -> 096472	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 3186	- 3247		
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-		-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-		-0-
-----											
EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID -> 098137	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3266	- 3329		
03		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-		-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
05		310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3	N	-0-		-0-
06		270 N	206	-0-	-64	-0-	206 3	N	-0-		-0-
07		248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3	N	-0-		-0-
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
-----											
MILLER OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		2	RRCID -> 018596	COMPL. DATE 10/03/1929	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3173	- 3265		
BARTON, E. M.		568561									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018602	COMPL. DATE 09/26/1928	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3350	- 3363		
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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															
EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289															
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
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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															
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-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319															
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-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240															
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-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361															
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-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367															
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH														
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561														
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225														
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	
-----														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
MINGUS OIL & GAS 569683														
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		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														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		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														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		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														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: ERATH					
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342										
FAMBRO 288				WELL #:	3	RRCID ->	291845	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3274 - 3296	
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
03		5797 X	4519	-0-	-1278	-0-	4519 2			N	-0-			91
04		5460 X	4199	-0-	-1261	-0-	4199 2			N	-0-			91
05		5425 X	4163	-0-	-1262	-0-	4155 2	8 9		N	7			98
06		4920 X	3692	-0-	-1228	-0-	3686 2	6 9		N	5			103
07		4898 X	3604	-0-	-1294	-0-	3595 2	9 9		N	8	63 1		48
08		4526 X	3807	-0-	-719	-0-	3805 2	2 9		N	2			50

STEWART CONTRACT SERVICES				820789					CNTY: ERATH					
CARR-GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 - 3240	
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
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	546 2	22 9		N	20			181
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	439 2	11 9		N	10			191
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	492 2	6 9		N	5			196
06		390 N	120	-0-	-270	-0-	120 2			N	-0-			196
07		403 N	288	-0-	-115	-0-	288 2			N	-0-			196
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-			196

STONEBRIAR OIL LLC				823774					CNTY: ERATH					
CARY, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 - 3280	
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
03		1980 N	1547	-0-	-433	-0-	19 1	1528 2		N	-0-			-0-
04		1710 N	1412	-0-	-298	-0-	15 1	1397 2		N	-0-			-0-
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	15 1	1340 2		N	-0-			-0-
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	49 1	1260 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1304	-0-	-153	-0-	50 1	1254 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1 1	1284 2		N	-0-			-0-

WOOD, JERRY G.				937390					CNTY: ERATH					
WOOD, JERRY G.				WELL #:	1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121	
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
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH					
PENDRAGON OIL CO.				651162										
PIERCE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334 - 3354	
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
03		561 N	415	-0-	-146	-0-	415 3			N	-0-			-0-
04		420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3			N	-0-			-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-
07		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)				99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH					
PRYOR PETROLEUM CORPORATION				682038										
CHAMBERS, BEN				WELL #:	1	RRCID ->	091039	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3416 - 3442	
M	O	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
WOFFORD, R. NAT				935462						
WOFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 089304	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH 3571	PERF. 3480	- 5661	
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

Y-OH-Y (CADDO)				99157 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER		
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440						
GREENMAN				WELL #: 1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3266	- 3294	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3	N	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3	N	-0-		-0-
08	403 N	250	-0-	-153	-0-	250 3	N	-0-		-0-

  

YAHOO (MISSISSIPPIAN)				99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
STUART, J. N. "B"				WELL #: 26	RRCID -> 195781	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3449	- 3458	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		-0-

  

STUART, J.N. "B"				WELL #: 27	RRCID -> 195782	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3620	- 3671	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		-0-

  

COPELAND RANCH "C"				WELL #: C 1	RRCID -> 202675	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3768	- 3784	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		30
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		30
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		30
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		30
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		30
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		30

  

STUART, J.N. "B"				WELL #: 28	RRCID -> 227481	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3838	- 3878	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3507 -	3542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
-----													
GTG OPERATING, LLC				337080									
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 -	3650
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
-----													
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 -	3620
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: EASTLAND	
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
LOFTIN		WELL #:		1	RRCID ->	196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3795 -	3805
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023 - WELL PLUGGED 3/30/2023													
-----													
ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: COLEMAN	
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419									
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID ->	022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2620 -	2636
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZOURETTE (MARBLE FALLS)		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608								
COLE, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A		
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
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728		
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----													
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608									
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #:		4	RRCID ->	090669	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2762 -	2766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
PIERSON		WELL #:		1	RRCID ->	092051	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2930 -	2940
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:		5	RRCID ->	096810	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	2732 -	2742
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	