

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRAZOS OPERATING LLC		100639													
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478					
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	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-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC.		474070													
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILDCAT		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----															
XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: PALO PINTO								
BARRON				WELL #:	8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2023															
-----															
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		
12	DLQ G-10	4	-0-	4	90	4	2				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT			-0-
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-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10		5	-0-	5	96	5	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	96			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	96			Y	NO RPT	-0-
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-
DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201												
12	DLQ	G-10		4	-0-	4	79	4	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	79			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	79			Y	NO RPT	-0-
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-
DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270												
12	DLQ	G-10		4	-0-	4	90	4	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	90			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	90			Y	NO RPT	-0-
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-
DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233												
12	DLQ	G-10		4	-0-	4	89	4	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	89			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	89			Y	NO RPT	-0-
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-
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172												
12	DLQ	G-10		4	-0-	4	92	4	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	92			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	92			Y	NO RPT	-0-
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-
DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234												
12	DLQ	G-10		5	-0-	5	97	5	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	97			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	97			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	97			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	97			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	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												
12	DLQ	G-10		21	-0-	21	338	21	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	338			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	338			Y	NO RPT	-0-
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-



A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317										
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		16	-0-	16	299	16 2		Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-		299			Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-		299			Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-		299			Y	NO RPT
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-		299			Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		299			Y	NO RPT
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162										
12	DLQ G-10		16	-0-	16	296	16 2		Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-		296			Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-		296			Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-		296			Y	NO RPT
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-		296			Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		296			Y	NO RPT
DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201										
12	DLQ G-10		32	-0-	32	680	32 2		Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-		680			Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-		680			Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-		680			Y	NO RPT
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-		680			Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		680			Y	NO RPT
MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144										
12	0 X	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT
01	0 X	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT
02	0 X	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT
03	0 X	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT
04	0 X	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT
05	0 X	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT
MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218										
12	18 X		18	-0-		-0-	18 2		Y	-0-
01	0 X	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT
02	0 X	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT
03	0 X	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT
04	0 X	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT
05	0 X	NO RPT		-0-		-0-			Y	NO RPT
DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244										
12	DLQ G-10		31	-0-	31	662	31 2		Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-		662			Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-		662			Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-		662			Y	NO RPT
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-		662			Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		662			Y	NO RPT
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288										
12	T. A.		16	-0-	16	251	16 2		N	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		251			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT		-0-		251			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT		-0-		251			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT		-0-		251			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT		-0-		251			N	NO RPT

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
05	14B2 EXT	NO RPT	-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				
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			73
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			73
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			73
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			73
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			73
05	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		
12	279 #	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	2	N	-0-			37
01	294 R	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	-0-			37
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-			37
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 #	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0	606	-0-	606	1761	57	1	549	3	N	-0-			-0-
01	2400 R	639	-0-	-1761	-0-	57	1	582	3	N	-0-			-0-
02	616 #	508	-0-	-108	-0-	46	1	462	3	N	-0-			-0-
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-

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABERNATHY (4000)		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY		042398														
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 161552		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
WHARTON		WELL #: 2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036								
12	0	77	-0-	77 B	167	77	2			N	-0-					-0-
01	0	86	-0-	86 B	253	86	2			N	-0-					-0-
02	331 N	78	-0-	-253 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
ACE-TINER (CANYON REEF II)		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
JONES, J. R.		WELL #: 1B		RRCID -> 196085		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
ACKERS (MORRIS SAND)		00460 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615														
ACKERS "2-34"		WELL #: 1		RRCID -> 196438		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454								
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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
ADAIR CREEK (COOK SAND)		00576 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN								
VANCO OIL & GAS CORP.		881484														
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #: 1111		RRCID -> 148276		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798								
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
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

-----												
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
12		0	282	-0-	282	863	282	2		N	-0-	-0-
01		0	272	-0-	272	1135	272	2		N	-0-	-0-
02		1372 N	237	-0-	-1135	-0-	237	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
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												
-----												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
-----												
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												
-----												
12	14B2	EXT	125	-0-	125	125	125	2		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	123	-0-	123	248	123	2		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	115	-0-	115	363	115	2		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	154	-0-	154	517	154	2		N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	517				N	-0-	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	517				N	NO RPT	-0-
-----												
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685												
DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A												
-----												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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												
-----												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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												
-----												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
AKIN (LAUDERDALE)		00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TRUST OIL CO.		872124											
BROOKS		WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2771 - 2794			
-----													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
05	14B	DENY	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			
-----													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-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			
-----													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	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			
-----													
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-	-0-
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-	-0-
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-	-0-
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-

-----

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3 N		1	-0-	-2	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	0		1	-0-	1	1	1 2			N	-0-			-0-
02	2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05	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

12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

12	4247 #	2820		-0-	-1427	-0-	2404 2	416 9		N	378	358 1		138
01	3937 #	3333		-0-	-604	-0-	2837 2	496 9		N	451	179 1		410
02	3500 #	2291		-0-	-1209	-0-	2207 2	84 9		N	76	183 1		303
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	3348 # NO RPT			-0-	-3348	-0-				N	NO RPT			324

ALVA LEE HAWKINS (3280)		02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
NORTH ALLEN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 123263		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3354 - 3460					
M	O	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
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				38
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				38
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				38
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
-----															
ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #: 2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3111 - 3337					
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				44
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				44
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				44
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
-----															
ALLEN HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3557 - 3562					
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				63
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				63
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				63
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
-----															
ALVA LEE HAWKINS (3400)		02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
JD OPERATING		427405													
HAWKINS, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702		PERF. N/A					
12	0	185	-0-	185	-0-	523	185	2		N	-0-				-0-
01	0	159	-0-	159	-0-	682	159	2		N	-0-				-0-
02	846 N	164	-0-	-682	-0-	164	164	2		N	-0-				-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	150	2		N	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	182	2		N	-0-				-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	195	2		N	-0-				-0-
-----															
HAWKINS, J.J.		WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350					
12	0	184	-0-	184	-0-	523	184	2		N	-0-				-0-
01	0	159	-0-	159	-0-	682	159	2		N	-0-				-0-
02	845 N	163	-0-	-682	-0-	163	163	2		N	-0-				-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	150	2		N	-0-				-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	183	2		N	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	196	2		N	-0-				-0-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741						CNTY: EASTLAND							
EAST ALLEN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448 - 3462					
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	8	2		N	-0-				21
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	9	2		N	-0-				21
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	5	2		N	-0-				21
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	10	2		N	-0-				21
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	9	2		N	-0-				21
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	9	2		N	-0-				21

WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	CNTY: SHACKELFORD				
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT FTC CONSULTING, LLC 288423 NAIL "103"												
WELL #:		1S	RRCID -> 151870	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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					
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
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					
12	370	N	370	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834 MILLER LITE "B"												
WELL #:		1B	RRCID -> 136543	COMPL. DATE 07/23/1990	TOTAL DEPTH	2670	PERF. 2004 - 2014					
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



-----															
ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834															
MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586															
HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372															
12		0	27	-0-	27	85	27	2			N	-0-			12
01		0	26	-0-	26	111	26	2			N	-0-			12
02		135 N	24	-0-	-111	-0-	24	2			N	-0-			12
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
-----															
HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406															
12		0	20	-0-	20	54	20	2			N	-0-			-0-
01		0	20	-0-	20	74	20	2			N	-0-			-0-
02		92 N	18	-0-	-74	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466															
12		0	101	-0-	101	393	101	2			N	-0-			105
01		0	100	-0-	100	493	100	2			N	-0-			105
02		583 N	90	-0-	-493	-0-	90	2			N	-0-			105
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
-----															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358															
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
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		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		//CONT.//		03496 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355								
KATLACO FEE "C"		WELL #:		7	RRCID ->	125624	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3664 - 3666
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	
-----												
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KATLACO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	125627	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3468 - 3490
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	192 3	30 9	N	27	175 1		17
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	184 3	20 9	N	18			35
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	119 3	13 9	N	12			47
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			61
-----												
ARLENE, N. (CONGL.)				03617 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
M & K OPERATING LLC				518499								
ELLIOTT "A"		WELL #:			RRCID ->	170001	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4036 - 4102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
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
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER) PETEX GENTRY "23"		04337 400 659782		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	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		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
		PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2022										
		AZLE, SOUTH PROPP, WILLIAM D. PROPP		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
		BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901		
12	0	25	-0-	25	74	25	2			N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	96	22	2			N	-0-			-0-
02	114 R	18	-0-	-96	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-
		FORMATION RECOVERY LLC SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
		SEQUOIA ENERGY RESOURCES ROBERTSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.					806190										
NEWMAN, THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 100396		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2748 - 2771			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			23
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			23
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			23
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
-----															
MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 100397		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836			
12		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			35
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			35
02		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			35
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
-----															
LESTER UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 100398		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825			
12		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			16
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			16
02		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			16
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
-----															
WOODS, MAUDIE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 - 2795			
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			5
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			5
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			5
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
-----															
WILLIAMS, WILLIE			WELL #:		4	RRCID -> 100401		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 - 2763			
12		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
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-
-----															
WILLIAMS, WILLIE			WELL #:		3	RRCID -> 100402		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2698 - 2742			
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
02		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
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-
-----															
WILLIAMS, WILLIE			WELL #:		2	RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2807 - 2861			
12		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			21
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			21
02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			21
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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

M O	ALLOW 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
12	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			6
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			6
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-			6
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

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

12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			7
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			7
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			7
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

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	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

12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			21
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			21
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			21
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

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

12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			17
01	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			17
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			17
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

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

12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			17
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			17
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			17
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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190								
LESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798		
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
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	2
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	2
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	2
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
-----										
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842		
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	23
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	23
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	3	N	-0-	23
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
-----										
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897		
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	4
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	4
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-	4
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
-----										
PALMORE, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820		
12	372 #	179	-0-	-193	-0-	179	3	N	-0-	10
01	372 #	179	-0-	-193	-0-	179	3	N	-0-	10
02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	10
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
-----										
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766		
12	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	1
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-	1
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3	Y	-0-	1
03	31 #	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
-----										
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798		
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	5
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	5
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-	5
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	5
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-	5
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-	5
-----										
RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768		
12	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-
01	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804	
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		-0-
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		-0-
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		-0-
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		-0-
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-		-0-
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833 - 2847	
12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-		-0-
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-		-0-
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		-0-
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		-0-
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2742 - 2780	
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-		-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-		-0-
02	84 #	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-		-0-
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-		-0-
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-		-0-
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-		-0-
-----													
RANKIN, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2796 - 2800	
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-		-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-		-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-		-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-		-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-		-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-		-0-
-----													
RANKIN, RAY		WELL #:		2		RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2806 - 2814	
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	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	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-		-0-
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-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732

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
12		119 N	61	-0-	-58	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01		0	58	-0-	58	58	58	3		N	-0-			-0-
02		112 N	54	-0-	-58	-0-	54	3		N	-0-			-0-
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-

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

12		166 N	85	-0-	-81	-0-	85	3		N	-0-			-0-
01		0	82	-0-	82	82	82	3		N	-0-			-0-
02		158 N	76	-0-	-82	-0-	76	3		N	-0-			-0-
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-

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

12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02		168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3		N	-0-			-0-
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-

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

12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3		N	-0-			-0-
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-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIDSON -40- WELL #: 2 RRCID -> 225252 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223									
DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154 - 2161		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331 - 2339		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021													

B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2735 - 2738		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
05	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		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			19
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			19
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			19
*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	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		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4142 - 4163		
12	0	242	-0-	242	726	242 3			N	-0-			226
01	0	239	-0-	239	965	239 3			N	-0-			226
02	1174 N	209	-0-	-965	-0-	209 3			N	-0-			226
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

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021													

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486												
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 -	4070				
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
12	899 N	95	-0-	-804	-0-	95	3			N	-0-					235
01	0	978	-0-	978	978	978	3			N	-0-					235
02	1733 N	755	-0-	-978	-0-	755	3			N	-0-					235
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
-----																
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 -	4146				
12	0	145	-0-	145	435	145	3			N	-0-					58
01	0	143	-0-	143	578	143	3			N	-0-					58
02	704 N	126	-0-	-578	-0-	126	3			N	-0-					58
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
-----																
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 -	4305		
12	0	108	-0-	108	342	108	2			N	-0-					14
01	0	81	-0-	81	423	81	2			N	-0-					14
02	492 N	69	-0-	-423	-0-	69	2			N	-0-					14
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
-----																
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 -	3929		
12	0	111	-0-	111	225	111	3			N	-0-					-0-
01	0	115	-0-	115	340	115	3			N	-0-					-0-
02	434 N	94	-0-	-340	-0-	94	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 -	3912				
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 -	3984				
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	485 N	251	-0-	-234	-0-	251	3		N	-0-			-0-
01	0	239	-0-	239	239	239	3		N	-0-			-0-
02	448 N	209	-0-	-239	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870					CNTY: PALO PINTO				
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069	
12	296 N	164	-0-	-132	-0-	164	2		N	-0-			18
01	0	167	-0-	167	167	167	2		N	-0-			18
02	320 N	153	-0-	-167	-0-	153	2		N	-0-			18
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			18
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			18
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			18

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016	
12	1807 N	965	-0-	-842	-0-	965	2		N	-0-			2
01	0	1160	-0-	1160	1160	1160	2		N	-0-			2
02	2161 N	1001	-0-	-1160	-0-	1001	2		N	-0-			2
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			2
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			2
05	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2		N	-0-			2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180	
12	536 N	256	-0-	-280	-0-	256	2		N	-0-			-0-
01	0	228	-0-	228	228	228	2		N	-0-			-0-
02	447 N	219	-0-	-228	-0-	219	2		N	-0-			-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242 - 4247	
12	644 N	393	-0-	-251	-0-	393	2		N	-0-			18
01	0	378	-0-	378	378	378	2		N	-0-			18
02	688 N	310	-0-	-378	-0-	310	2		N	-0-			18
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-			18
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-			18
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-			18

RANGER OPERATING CO.				691776					CNTY: PALO PINTO				
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901	
12	0	28	-0-	28	489	28	2		N	-0-			3
01	0	28	-0-	28	517	28	2		N	-0-			3
02	517 N	-0-	-0-	-517	-0-				N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			3

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RANGER OPERATING CO.		//CONT.//		691776											
GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	8	-0-	8	44	8	2			N	-0-				-0-
01	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		GIBSON		WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
12	0	612	-0-	612	1814	612	3			N	-0-				17
01	2418 N	604	-0-	-1814	-0-	604	3			N	-0-				17
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-				17
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-				17
*04	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-				17
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				17
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NEWMAN, GRAGG		WELL #:	2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034	
12	0	597	-0-	597	597	597	3			N	-0-				22
01	0	71	-0-	71	668	71	3			N	-0-				22
02	760 N	92	-0-	-668	-0-	92	2			N	-0-				22
03	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-				22
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
-----															
BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ANDERSON PRODUCTION		WELL #:	1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387	
WRIGHT, W.B. "A"		022922													
12	0	14	-0-	14	70	14	2			N	-0-				66
01	0	48	-0-	48	118	48	2			N	-0-				66
02	172 N	54	-0-	-118	-0-	54	2			N	-0-				66
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				66
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-				66
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				66
-----															
WRIGHT "E"		878925		NEWMAN, GRAGG		WELL #:	6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497	
12	0	13	-0-	13	44	13	2			N	-0-				137
01	0	16	-0-	16	60	16	2			N	-0-				137
02	71 N	11	-0-	-60	-0-	11	2			N	-0-				137
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				137
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				137
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-				137
-----															
BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ANDERSON PRODUCTION		WELL #:	3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538 - 3546	
WRIGHT, W.B. "B"		022922													
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-				87
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-				87
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				87
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

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922							
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455
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
12	0	9	-0-	9	65	9	2	N	-0-		52
01	0	7	-0-	7	72	7	2	N	-0-		52
02	76 N	4	-0-	-72	-0-	4	2	N	-0-		52
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
-----											
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
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-		61
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		61
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		61
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	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		61
-----											
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GERRY-MAC OIL, INC.		WELL #:		302025							
DULIN, A.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3250 - 3260
12	0	4	-0-	4	4	4	3	N	-0-		43
01	0	35	-0-	35	39	32	3	N	3		46
02	206 N	167	-0-	-39	-0-	166	3	N	1		47
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	N	1		48
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	N	1		49
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	N	1		50
-----											
DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268
12	0	4	-0-	4	4	4	3	N	-0-		36
01	0	33	-0-	33	37	31	3	N	2		38
02	199 N	162	-0-	-37	-0-	161	3	N	1		39
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	3	N	1		40
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	N	1		41
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	N	1		42

BANKLINE-OWEN //CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 GERRY-MAC OIL, INC. //CONT.// 302025  
 DULIN, A. WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-				36
01	0	33	-0-	33	37	31	3	2	9	N	2				38
02	199 N	162	-0-	-37	-0-	161	3	1	9	N	1				39
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

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

12	0	58	-0-	58	259	58	3			N	-0-				-0-
01	0	48	-0-	48	307	48	3			N	-0-				-0-
02	349 N	42	-0-	-307	-0-	42	3			N	-0-				-0-
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	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

12	0	41	-0-	41	124	41	2			N	-0-				-0-
01	0	23	-0-	23	147	23	2			N	-0-				-0-
02	179 N	32	-0-	-147	-0-	32	2			N	-0-				-0-
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-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355  
 JOHNSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	83	3	17	9	N	15				57
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	90	3	17	9	N	15				72
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	77	3	8	9	N	7				79
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				90

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARTLETT, EAST BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO. LITTLE, TEOLA		05934 001 059777		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES							
WELL #:		3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILKINSON, C.W.		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
WELL #:		1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019					
12	0	176	-0-	176	982	176	3			N	-0-				-0-
01	0	187	-0-	187	1169	187	3			N	-0-				-0-
02	1365 N	196	-0-	-1169	-0-	196	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-				-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAST (CISCO) WINCHESTER ENERGY, LLC MCLEOD		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
WELL #:		1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141					
12	0	285	-0-	285	285	232	2	53	9	N	48				260
01	0	258	-0-	258	543	222	2	36	9	N	33				293
02	795 N	252	-0-	-543	-0-	220	2	32	9	N	29	185	1		137
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

BEAL (FRY UPPER) WINDOW OPERATING CO., THE ROBERT HORNE 'A'		06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2430 - 2440					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEALL (MORRIS) HUNTER, THALIA BEALL, J.H.		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

REEDY, G. A.		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
T. A.		709694														
14B2 EXT		WELL #:		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE								
RUTLEDGE, KENNY GRANT		739150														
GRANT		WELL #:		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0								
*12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-
*01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-
*02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-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-

GOATES		060645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE								
WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A										
12	0	97	-0-	97	294	3	1	94	2	N	-0-					-0-
01	0	82	-0-	82	376	3	1	79	2	N	-0-					-0-
02	452 N	76	-0-	-376	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
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-

MOORE		064245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE								
WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A										
12	0	182	-0-	182	547	5	1	177	2	N	-0-					-0-
01	0	178	-0-	178	725	6	1	172	2	N	-0-					-0-
02	889 N	164	-0-	-725	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
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-

WOOLSEY		066293		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE								
WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546										
12	0	206	-0-	206	615	6	1	200	2	N	-0-					-0-
01	0	200	-0-	200	815	8	1	192	2	N	-0-					-0-
02	994 N	179	-0-	-815	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
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-



-----												
BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514	500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.//		739150								
WARREN		WELL #:		2	RRCID ->	106626	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2440 - 2452
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
12		0	131	-0-	131	391	4	1	127	2	N	-0-
01		0	133	-0-	133	524	5	1	128	2	N	-0-
02		642 N	118	-0-	-524	-0-	5	1	113	2	N	-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-
-----												
SCRANTON EXPLORATION				760227								
PHIFER				WELL #:		1	RRCID ->	073038	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2618 PERF. N/A
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
LINEHAM-MCNAMARA				WELL #:		1	RRCID ->	073973	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	2600 PERF. N/A
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-
*03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-
*04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
4 WAY FARMS				WELL #:		1	RRCID ->	081402	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	2650 PERF. 2398 - 2500
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
WELCH				WELL #:		1	RRCID ->	060643	COMPL. DATE	05/19/1974	TOTAL DEPTH	3133 PERF. N/A
12		0	303	-0-	303	1222	303	3			N	-0-
01		0	299	-0-	299	1521	299	3			N	-0-
02		1790 N	269	-0-	-1521	-0-	269	3			N	-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-
-----												
WATSON OIL & GAS, INC.				901174								
BLACK				WELL #:		1	RRCID ->	060647	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137 PERF. N/A
12		0	112	-0-	112	319	112	2			N	-0-
01		0	114	-0-	114	433	114	2			N	-0-
02		536 N	103	-0-	-433	-0-	103	2			N	-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-
-----												

-----																
BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)			06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
BIBBY, A. E.			068957													
BIBBY			WELL #: 2		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2627 - 2730					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ESTATE OF HUDDLESTON, B.N.			254457													
HUDDLESTON, H.J.			WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2564 - 2584					
12		186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-				-0-
01		217 #	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-				-0-
02		196 #	130	-0-	-66	-0-	130	2			N	-0-				-0-
03		217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-				-0-
04		180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-				-0-
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FLO, A.&P., INC.			273966													
HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2487 - 2492					
12		0	22	-0-	22	60	22	2			N	-0-				4
01		0	17	-0-	17	77	17	2			N	-0-				4
02		97 R	20	-0-	-77	-0-	20	2			N	-0-				4
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
-----																
HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 2738		PERF. 2381 - 2516					
12		0	21	-0-	21	58	21	2			N	-0-				-0-
01		0	16	-0-	16	74	16	2			N	-0-				-0-
02		94 R	20	-0-	-74	-0-	20	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
BECK-HISE (DUFFER)			06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724													
HARBIN, J.B.			WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3774 - 3785					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BECK-SNEED (CONGL.)			06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC			727054													
SNEED, MYRL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612					
12		0	224	-0-	224	224	224	3			N	-0-				-0-
01		370 N	146	-0-	-224	-0-	146	3			N	-0-				-0-
02		280 N	120	-0-	-160	-0-	120	3			N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BECKY (MISS)			06654 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.			054545									
SOUTH GREEN 55			WELL #: 2		RRCID -> 172049			COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346	
M	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	
-----												
12	0	128	-0-	128	485	128 3	N	-0-			-0-	
01	564 N	79	-0-	-485	-0-	79 3	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BELDING (BEND CONGL.)			06852 250		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689									
SET RANCH			WELL #: 35		RRCID -> 101994			COMPL. DATE 07/27/1982			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65	1	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.			240125		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
BELDING, C. H. -B-			197689									
			WELL #: 1		RRCID -> 017323			COMPL. DATE 12/19/1959			TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252	
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2	N	-0-			-0-	
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2	N	-0-			-0-	
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----												
BRACKEEN -B-			WELL #: 2 T		RRCID -> 073023			COMPL. DATE 02/09/1977			TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
TEXACO			WELL #: 1		RRCID -> 077450			COMPL. DATE 04/30/1978			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128	
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2	N	-0-			-0-	
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-			-0-	
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	783 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----												
TEXACO			WELL #: 2		RRCID -> 078438			COMPL. DATE 07/09/1978			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
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-	

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
ORME, CHARLSIE		WELL #:		2	RRCID ->	107039	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	4347	PERF.	3826 - 3830	
M	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
12	651 N	521	-0-	-130	-0-	521	2		N	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
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-

PITCOCK, INC.				665870	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID ->	292335	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	4693	PERF.	4043 - 4048	
12	0	155	-0-	155	305	155	2		N	-0-			-0-
01	0	155	-0-	155	460	155	2		N	-0-			-0-
02	600 N	140	-0-	-460	-0-	140	2		N	-0-			-0-
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-

BELZNER (CONGL.)				06986 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	117418	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3509 - 3516	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	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.		WELL #:		2	RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4952 - 5008	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
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

BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	152846	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF.	3580 - 3585	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
KING ENERGY RESOURCES		465526														
CLARA ODESSA		WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-
RED HILLS OPERATING CO.		696725														
BERRYMAN, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317														
DOROTHY, FAYE		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
FAYE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786		PERF. 2652 - 2658						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
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

-----												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	0	451	-0-	451	1240	451	3		N	-0-		-0-
01	0	393	-0-	393	1633	393	3		N	-0-		-0-
02	1944 N	311	-0-	-1633	-0-	311	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
CYRIER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823		PERF. N/A	
12	0	85	-0-	85	165	85	3		N	-0-		-0-
01	0	91	-0-	91	256	91	3		N	-0-		-0-
02	295 N	39	-0-	-256	-0-	39	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
SIMMONS			WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4852 - 5010	
12	0	99	-0-	99	371	99	3		N	-0-		-0-
01	0	116	-0-	116	487	116	3		N	-0-		-0-
02	578 N	91	-0-	-487	-0-	91	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON			518265		WELL #: 1		RRCID -> 127736		COMPL. DATE 01/12/1991		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913	
12	0	78	-0-	78	78	78	2		N	-0-		-0-
01	0	72	-0-	72	150	72	2		N	-0-		-0-
02	220 N	70	-0-	-150	-0-	70	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SIMMS			WELL #: 1		RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3814 - 3908	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. BULLARD			629889		WELL #: 1		RRCID -> 065420		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A	
12	1117 N	378	-0-	-739	-0-	38	1	340	2	N	-0-	10
01	0	411	-0-	411	411	44	1	367	2	N	-0-	10
02	780 N	369	-0-	-411	-0-	43	1	326	2	N	-0-	10
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2613	-0-	2613	2613	2613 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	2613	-0-	-487	2126	2613 2		N	-0-			-0-
02	4739	2613	-0-	-2126	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
*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-
-----												
COURTNEY				WELL #: 3	RRCID -> 123406	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4925	- 4936			
12	0	25	-0-	25	25	25 2		N	-0-			39
01	40 N	15	-0-	-25	-0-	15 2		N	-0-			39
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-			39
*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
-----												
PETTYJOHN, J.P.				WELL #: 2	RRCID -> 131320	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4746	- 4933			
12	0	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-			1
01	25 N	10	-0-	-15	-0-	10 2		N	-0-			1
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		N	-0-			1
*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
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	RUSSELL, ETTA		WELL #: 1	RRCID -> 074238	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 4940	PERF. N/A	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	62 1	160 3	Y	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	62 1	168 3	Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	43 1	135 3	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940	PEARSON, J. M.		WELL #: 1A	RRCID -> 259247	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4950	- 4970
12	0	676	-0-	676	1882	676 3		N	-0-			-0-
01	0	698	-0-	698	2580	698 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	729	-0-	-2071	509	729 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
BETHESDA (CADD0)				07565 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494	SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 069108	COMPL. DATE 09/23/1976	TOTAL DEPTH 4930	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
STAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	166995	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	4982	PERF. 3710 - 3755
12	0	216	-0-	216	B	690	216 3		N	-0-	-0-
01	0	192	-0-	192	B	882	192 3		N	-0-	-0-
02	1017 N	135	-0-	-882	B	-0-	135 3		N	-0-	-0-
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-
-----											
PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	281058	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3608 - 3644
12	0	767	-0-	767	B	2118	767 3		N	-0-	-0-
01	0	610	-0-	610	B	2728	610 3		N	-0-	-0-
02	3438	710	-0-	-2728	B	-0-	710 3		N	-0-	-0-
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-
-----											
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	282152	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 3628 - 4828
12	0	765	-0-	765	B	2429	765 3		N	-0-	-0-
01	0	919	-0-	919	B	3348	919 3		N	-0-	-0-
02	4055	707	-0-	-3348	B	-0-	707 3		N	-0-	-0-
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-
-----											
HOBSON, PHILIP R.		390661									
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	090890	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 3155 - 3194
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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-
-----											
BETHESDA, SW. (STRAWN)		07566 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
HOWARD, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	090177	COMPL. DATE	08/23/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2100 - 2110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-



BEULAH LANE (COMYN)		07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215									
HART RANCH 23		WELL #: 1		RRCID -> 162620		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	161 N	95	-0-	-66	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
*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-

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRON		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON		833788									
BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRON		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON		833788									
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-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	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 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
12	0	66	-0-	66	66	51 2	15 9	Y	14	14
01	0	109	-0-	109	175	109 2		Y	-0-	14
02	206 N	31	-0-	-175	-0-	31 2		Y	-0-	14
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	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	14
-----										
LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372		
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	231 2	290 9	N	264	173
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	234 2	147 9	N	134	124
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	193 2	143 9	N	130	77
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	227 2	138 9	N	125	202
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	214 2	140 9	N	127	147
05	372 N NO RPT		-0-	-372	-0-			N	NO RPT	147
-----										
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
05	0 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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		
12	0	-0-	-0-	-0-	849			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	849			Y	-0-	-0-
02	9296 #	1588	-0-	-7708	-0-	1588 2		Y	-0-	-0-
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 # NO RPT		-0-	-1767	-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		
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-	59
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-	59
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	116 2		N	-0-	59
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
-----										
LEXGAS, INC.		500222								
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108		
12	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-
01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-
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-

-----  
 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 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
12		1069 R	549	-0-	-520	-0-	549 2	N	-0-			58
01		589 #	566	-0-	-23	-0-	566 2	N	-0-			58
02		532 #	469	-0-	-63	-0-	469 2	N	-0-			58
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

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

12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
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-

-----  
 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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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

12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
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-

-----  
 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

12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
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-

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

12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
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-

M		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
-----												
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
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
OLD THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	260682	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4126 - 4130
12	496 N	374	-0-	-122	-0-	374 3		N	-0-			-0-
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	470 3		N	-0-			-0-
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	445 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
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
12	0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			14
01	0	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			14
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-			14
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			14
-----												
CEE BAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	110964	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3724 - 3774
12	0	805	-0-	805	1920	805 2		N	-0-			3
01	0	625	-0-	625	2545	625 2		N	-0-			3
02	2800 N	895	-0-	-1905	640	895 2		N	-0-			3
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
-----												
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113511	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	4651	PERF.	3732 - 3854
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 5		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200											
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114241	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3707 - 3790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3732 - 3835				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIZE,R.B."D"		WELL #:		1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3636 - 3685				
12	0	188	-0-	188	591	188	2			N	-0-				3
01	0	375	-0-	375	966	375	2			N	-0-				3
02	1549 N	583	-0-	-966	-0-	583	2			N	-0-				3
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				3
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				3
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				3
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4089 - 4100				
12	0	419	-0-	419	1239	419	2			N	-0-				14
01	0	413	-0-	413	1652	413	2			N	-0-				14
02	2021 N	369	-0-	-1652	-0-	369	2			N	-0-				14
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-				14
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				14
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				14
NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3710 - 3750				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 3743 - 3846				
12	0	1133	-0-	1133	3393	1133	2			N	-0-				9
01	0	1276	-0-	1276	4669	1276	2			N	-0-				9
02	2800 N	895	-0-	-1905	2764	895	2			N	-0-				9
03	3100 N	699	-0-	-2401	363	699	2			N	-0-				9
04	1170 N	466	-0-	-704	-0-	466	2			N	-0-				9
05	992 N	318	-0-	-674	-0-	318	2			N	-0-				9
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 3601 - 3655				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
M	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
12	0	190	-0-	190	561	190 2	N	-0-		30
01	0	186	-0-	186	747	186 2	N	-0-		30
02	917 N	170	-0-	-747	-0-	170 2	N	-0-		30
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-		30
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-		30
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-		30
-----										
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
12	0	144	-0-	144	430	144 2	N	-0-		13
01	0	143	-0-	143	573	143 2	N	-0-		13
02	703 N	130	-0-	-573	-0-	130 2	N	-0-		13
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
-----										
MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
05	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		
12	0	153	-0-	153	449	153 2	N	-0-		18
01	0	154	-0-	154	603	154 2	N	-0-		18
02	741 N	138	-0-	-603	-0-	138 2	N	-0-		18
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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
MIZE, R.B. "K"				WELL #: 1	RRCID -> 124119	COMPL. DATE 05/03/1987	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3711	- 3758					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 124175	COMPL. DATE 05/03/1987	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3780	- 3810					
12	0	158	-0-	158	511	158	2			N	-0-			10
01	0	192	-0-	192	703	192	2			N	-0-			10
02	863 N	160	-0-	-703	-0-	160	2			N	-0-			10
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
-----														
CEE BAR RANCH "N"				WELL #: 1	RRCID -> 125884	COMPL. DATE 11/29/1987	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3651	- 3704					
12	0	510	-0-	510	1508	510	2			N	-0-			3
01	0	674	-0-	674	2182	674	2			N	-0-			3
02	2649 N	467	-0-	-2182	-0-	467	2			N	-0-			3
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
-----														
EARP				WELL #: 2	RRCID -> 126960	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3811	- 3922					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28 5		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2023 - WELL PLUGGED 1/5/2023														
-----														
CEE BAR RANCH "O"				WELL #: 1	RRCID -> 127154	COMPL. DATE 04/19/1988	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3758	- 3805					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	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					
12	0	261	-0-	261	867	261	2			N	-0-			20
01	0	143	-0-	143	1010	143	2			N	-0-			20
02	1062 N	52	-0-	-1010	-0-	52	2			N	-0-			20
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
-----														
RASBERRY, A.W.				WELL #: 2	RRCID -> 127185	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3725	- 3720					
12	0	1201	-0-	1201	3542	1201	2			N	-0-			-0-
01	0	846	-0-	846	4388	846	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	559	-0-	-2241	2147	559	2			N	-0-			-0-
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-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200											
FEARS				WELL #:	3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3804 - 3833			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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			
12	0	257	-0-	257	768	257	2			N	-0-				24
01	0	258	-0-	258	1026	258	2			N	-0-				24
02	1260 N	234	-0-	-1026	-0-	234	2			N	-0-				24
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
-----															
CEE BAR RANCH "O"				WELL #:	3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3730 - 3802			
12	0	340	-0-	340	1030	340	2			N	-0-				56
01	0	343	-0-	343	1373	343	2			N	-0-				56
02	1680 N	307	-0-	-1373	-0-	307	2			N	-0-				56
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
-----															
MIZE, R.B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3600 - 3692			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
01	14B2 EXT	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-				6
02	14B2 EXT	133	-0-	133	265	133	2			N	-0-				6
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
-----															
CEE BAR RANCH "G"				WELL #:	3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3733 - 3798			
12	0	476	-0-	476	1365	476	2			N	-0-				15
01	0	454	-0-	454	1819	454	2			N	-0-				15
02	2230 N	411	-0-	-1819	-0-	411	2			N	-0-				15
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
-----															
CEE BAR RANCH "M"				WELL #:	2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3721 - 3835			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14



-----												
BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
MOSAIC OIL LLC 589978												
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BILCO (MORRIS) 08124 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
KING ENERGY RESOURCES 465526												
GASSIOTT WELL #: 1 RRCID -> 129421 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BILL (CADD0) 08135 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
BASIN OPERATING INC. 054545												
SOUTH GREEN WELL #: 595 RRCID -> 281273 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BILL (CONGL) 08135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
BASIN OPERATING INC. 054545												
SOUTH GREEN WELL #: 521 RRCID -> 280281 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050												
12	1550 N	1666	-0-	116 B	-39049	1666	3	N	-0-			-0-
01	0	1650	-0-	1650 B	-37399	1650	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1352	-0-	-188 B	-37399	1352	3	N	-0-			-0-
03	1674 N	1377	-0-	-297 B	-37399	1377	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	981	-0-	-609 B	-37399	981	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1662	-0-	174 B	-37225	1662	3	N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200										
ECHOLS, BILL		WELL #:		8	RRCID ->	217818	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4057 - 4168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	365 N	130	-0-	-235 B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	0	140	-0-	140 B	140	140	3			N	-0-			-0-
02	266 N	126	-0-	-140 B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
04	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #:		9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	3938 - 4055		
12	124 N	120	-0-	-4 B	-12603	120	3			N	-0-			-0-
01	0	130	-0-	130 B	-12473	130	3			N	-0-			-0-
02	112 N	132	-0-	20 B	-12453	132	3			N	-0-			-0-
03	124 N	130	-0-	6 B	-12447	130	3			N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20 B	-12447	100	3			N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-12447	120	3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884		
12	124 N	130	-0-	6 B	-29101	130	3			N	-0-			-0-
01	0	125	-0-	125 B	-28976	125	3			N	-0-			-0-
02	112 N	130	-0-	18 B	-28958	130	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100		
12	405 N	135	-0-	-270 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148 B	148	148	3			N	-0-			-0-
02	288 N	140	-0-	-148 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
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		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-
-----														
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284											
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3626 - 3644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3631 - 3641				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRACER OPERATING, INC.		863965													
RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF. 3434 - 3439				
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	19				57
01	651 N	327	-0-	-324	-0-	327	2			N	-0-				57
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	479	2	24	9	N	22				79
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	578	2	26	9	N	24	81	1		22
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	553	2	13	9	N	12				34
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	560	2	15	9	N	14				48
RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3578 - 3587				
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				58
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				58
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				58
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				58
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				58
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				58
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578 - 3590				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
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-
BILLY-BOB		08237 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ZAGAVA, LLC		950456													
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 - 3648				
12	0	654	-0-	654	1962	654	2			Y	-0-				-0-
01	0	592	-0-	592	2554	592	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	544	-0-	-2256	298	544	2			Y	-0-				-0-
03	991 N	693	-0-	-298	-0-	693	2			Y	-0-				-0-
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2			Y	-0-				-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-				-0-

BILLY-BOB		//CONT.//		08237 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ZAGAVA, LLC		//CONT.//		950456								
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3765 - 3771
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
12	0	654	-0-	654	1962	654 2		Y	-0-			-0-
01	0	592	-0-	592	2554	592 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	543	-0-	-2257	297	543 2		Y	-0-			-0-
03	989 N	692	-0-	-297	-0-	692 2		Y	-0-			-0-
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498 2		Y	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		Y	-0-			-0-
-----												
BIRDSONG (LAKE SAND)				08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3448 - 3456
12	0	64	-0-	64	225	64 2		N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	302	77 2		N	-0-			-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
COPELAND RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3542 - 3632
12	0	1702	-0-	1702	4081	1702 2		N	-0-			-0-
01	0	1765	-0-	1765	5846	1765 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1002	-0-	-1798	4048	1002 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	189472	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3450 - 3458
12	0	64	-0-	64	225	64 2		N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	302	77 2		N	-0-			-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	190209	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327	PERF.	3459 - 3468
12	0	64	-0-	64	225	64 2		N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	302	77 2		N	-0-			-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #:		34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3716 - 3754
12	0	64	-0-	64	225	64 2		N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	302	77 2		N	-0-			-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62 2		N	-0-			-0-
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-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634 - 3682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	0	64	-0-	64	225	64	2	N	-0-	-0-	
01	0	77	-0-	77	302	77	2	N	-0-	-0-	
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
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-	

  

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		OIL CORP		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STUART ESTATE "61"		WELL #:	10	RRCID ->	158043	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3793 - 3808
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

  

STUART "60"		WELL #:	12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3734 - 3750
12	0	102	-0-	102	424	102	2	N	-0-	-0-
01	534 N	110	-0-	-424	-0-	110	2	N	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2	N	-0-	-0-
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-

  

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

  

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		OIL CORP		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MOUNTAIN TOP		WELL #:	7	RRCID ->	147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3755 - 3769
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1610	-0-	1610	5017	1610	2			N	-0-					54
01	0	1844	-0-	1844	6861	1844	2			N	-0-					54
02	2800 N	1716	-0-	-1084	5777	1716	2			N	-0-					54
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

MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

12	0	136	-0-	136	331	136	2			N	-0-					-0-
01	0	135	-0-	135	466	135	2			N	-0-					-0-
02	581 N	115	-0-	-466	-0-	115	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	0	284	-0-	284	885	284	2			N	-0-					95
01	0	325	-0-	325	1210	325	2			N	-0-					95
02	1513 N	303	-0-	-1210	-0-	303	2			N	-0-					95
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

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

12	0	888	-0-	888	3650	888	2			N	-0-					-0-
01	0	1343	-0-	1343	4993	1343	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1102	-0-	-1698	3295	1102	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	952	-0-	-2148	1147	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-

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

12	0	46	-0-	46	1645	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	0	282	-0-	282	1927	62	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	2168 N	241	-0-	-1927	-0-	29	1	212	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
BALL				WELL #:	26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO					
HART RANCH 25				WELL #:	3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864
12	0	17	-0-	17	27	17	2	N	-0-			-0-	
01	44 N	17	-0-	-27	-0-	17	2	N	-0-			-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
*04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-			-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-	

COMPTON, S. W.				WELL #:	6	RRCID ->	199310	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1998 - 2004
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)				08526 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID ->	175967	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4201 - 4203
12	0	390	-0-	390	1004	390	2	N	-0-			97	
01	0	372	-0-	372	1376	372	2	N	-0-			97	
02	1769 N	393	-0-	-1376	-0-	393	2	N	-0-			97	
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	

BRADFORD				WELL #:	2	RRCID ->	196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3526 - 3745
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BLIND HOG (CADDO) 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

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
12	0	1790	-0-	1790	11104	1790	2	N	-0-		-0-
01	0	2114	-0-	2114	13218	2114	2	N	-0-		-0-
02	7000	2200	-0-	-4800	8418	2200	2	N	-0-		-0-
03	7750	2195	-0-	-5555	2863	2195	2	N	-0-		-0-
04	4900	2037	-0-	-2863	-0-	2037	2	N	-0-		-0-
05	62	NO RPT	-0-	-62	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	1432	-0-	1432	8446	1432	2	N	-0-		-0-
01	0	1691	-0-	1691	10137	1691	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1760	-0-	-1040	9097	1760	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6382			N	NO RPT		-0-

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

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
12	3410 X	2233	-0-	-1177	-0-	2233	2	N	-0-		-0-
01	3410 X	2771	-0-	-639	-0-	2771	2	N	-0-		-0-
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		-0-



BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3662 - 3674	
M	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
-----												
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594	
12	0	391	-0-	391	905	391	2			N	-0-	-0-
01	0	400	-0-	400	1305	400	2			N	-0-	-0-
02	1726 N	421	-0-	-1305	-0-	421	2			N	-0-	-0-
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	465 N NO RPT	-0-	-0-	-465	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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-
-----												
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	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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	
12	0	4	-0-	4	12	4	3			N	-0-	-0-
01	0	3	-0-	3	15	3	3			N	-0-	-0-
02	18 N	3	-0-	-15	-0-	3	3			N	-0-	-0-
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-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	123	-0-	123	883	123	2	N	-0-			-0-
01	961 N	78	-0-	-883	-0-	78	2	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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-
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				
01	0	9994	-0-	9994	9994	9994	3	N	-0-			-0-
02	0	7885	-0-	7885	17879	7885	3	N	-0-			-0-
03	DELO PR	6563	-0-	6563	24442	6563	3	N	-0-			-0-
*04	30599 X	6157	-0-	-24442	-0-	6157	3	N	-0-			-0-
*05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
RICHARDS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
RICHARDS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)				10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A			
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-					-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-					-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-					-0-
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A			
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	Y	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-					-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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			
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-					-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-					-0-
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735			
12	0	4	-0-	4	13	4	2	Y	-0-					-0-
01	0	3	-0-	3	16	3	2	Y	-0-					-0-
02	18 N	2	-0-	-16	-0-	2	2	Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-					-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-					-0-
HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697			
12	0	28	-0-	28	89	28	2	Y	-0-					-0-
01	0	26	-0-	26	115	26	2	Y	-0-					-0-
02	128 N	13	-0-	-115	-0-	13	2	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-					-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// 10150 500 //CONT.// 240125		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	EOM BALANCE
-----										
		WELL #: 5		RRCID -> 092352	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2546 - 2685			
12	0	1	-0-	1	4	1 2	Y	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	5	1 2	Y	-0-		-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
MCCLURE, J.		WELL #: 11		RRCID -> 092672	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 2475 - 3118			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023										
-----										
MCCLURE, J.		WELL #: 9		RRCID -> 098469	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 2493 - 2598			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023										
-----										
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		WELL #: 356760 1		RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.		WELL #: 453142 1 U		RRCID -> 110034	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH 4471	PERF. 2898 - 3066			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 631388 3		RRCID -> 080397	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690 - 2707			
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-		89
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		89
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		89
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
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 23		RRCID -> 099042	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2724 - 2734			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2	N	-0-		-0-
02	224 N	130	-0-	-94	-0-	130 2	N	-0-		-0-
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-

-----												
BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 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-
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468												
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-	-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-	-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-	-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-	37
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-	37
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-	37
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
-----												
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613												
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	-0-
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-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) PITCOCK, INC. JOHNSON, H.H. "D"		//CONT.//	10150 500 665870	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	
-----																	
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE																	
				723239	WELL #: 3	RRCID -> 148844	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2440	-	2452						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
SKY RESOURCES, INC. WILLSON-HITSON UNIT																	
				786408	WELL #: 2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 2440	-	2448						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	52 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
BOWNE (CADD)																	
PETEX BOWNE "2989"				10944 400 659782	WELL #: 1	RRCID -> 284467	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 3301	-	3308	CNTY: CALLAHAN					
12	0	610	-0-	610	1220	610	2			N	-0-					139	
01	0	575	-0-	575	1795	575	2			N	-0-					139	
02	2264 N	469	-0-	-1795	-0-	374	2	95	9	N	86					225	
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30					255	
04	570 N	351	-0-	-219	-0-	350	2	1	9	N	1					256	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					256	
-----																	
BOWNE (CONGL) ANDERSON PRODUCTION ROGERS																	
				10944 500 022922	WELL #: 2	RRCID -> 109104	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3696	-	3708	CNTY: CALLAHAN					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-					-0-	
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-	
-----																	
BROOKS																	
					WELL #: 2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3851	-	3861					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	72	-0-	72	251	72	3				-0-
01	0	144	-0-	144	395	144	3				-0-
02	487 N	92	-0-	-395	-0-	92	3				-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3				-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3				-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3				-0-
-----											
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COWLEY		WELL #:		3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012	
12	0	54	-0-	54	162	54	3				-0-
01	0	60	-0-	60	222	60	3				-0-
02	282 N	60	-0-	-222	-0-	60	3				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3				-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3				-0-
-----											
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON, TOM		518265		WELL #:		1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234	
12	0	191	-0-	191	191	191	2				-0-
01	0	172	-0-	172	363	172	2				-0-
02	474 N	111	-0-	-363	-0-	111	2				-0-
*03	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2				-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
12	0	250	-0-	250	250	250	2				16
01	479 N	229	-0-	-250	-0-	229	2				16
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	184	2				16
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
-----											
BRYANT		WELL #:		1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230	
12	0	342	-0-	342	342	342	2				-0-
01	635 N	293	-0-	-342	-0-	293	2				-0-
02	308 N	236	-0-	-72	-0-	236	2				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	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												
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
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-
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												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715												
12	0	1913	-0-	1913	5770	1913	3		N	-0-		30
01	0	1897	-0-	1897	7667	1897	3		N	-0-		30
02	2800 N	1657	-0-	-1143	6524	1657	2		N	-0-		30
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2754				N	NO RPT		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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
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-
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0	32	-0-	32	43	32	2		N	-0-		48
01	0	50	-0-	50	93	50	2		N	-0-		48
02	119 N	26	-0-	-93	-0-	26	2		N	-0-		48
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	137	2	188	9	171	1	48
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	85	2	155	9	141		189
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	235	2	67	9	61		250



-----													
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646													
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
12		0	751	-0-	751	2755	751	2	N	-0-			10
01		0	1098	-0-	1098	3853	1098	2	N	-0-			10
02		2800 N	698	-0-	-2102	1751	698	2	N	-0-			10
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
-----													
ECHO PRODUCTION, INC. 240125													
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001													
-----													
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			82
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			82
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			82
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
-----													
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033													
-----													
12		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-			-0-
01		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2	N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A													
-----													
12		0	9	-0-	9	111	9	2	N	-0-			-0-
01		0	68	-0-	68	179	68	2	N	-0-			-0-
02		207 N	28	-0-	-179	-0-	28	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A													
-----													
12		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2	N	-0-			-0-
01		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250													
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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) 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
12		0	502	-0-	502	1934	498	2	4	9	N	4			133
01		0	507	-0-	507	2441	504	2	3	9	N	3			136
02		2800 N	467	-0-	-2333	108	463	2	4	9	N	4			140
03		622 N	514	-0-	-108	-0-	512	2	2	9	N	2			142
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	N	2			144
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1			145
-----															
J-TEC OPERATING, LLC 427739															
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A															
12	46	N	19	-0-	-27	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	0		35	-0-	35	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	68	N	33	-0-	-35	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
-----															
MINGUS OIL & GAS 569683															
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-

-----												
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
BRANDON ALEXANDER (CADD0) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142												
12	0	276	-0-	276	513	276	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	127	-0-	127	640	127	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	640 N	-0-	-0-	-640	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	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				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	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				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	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				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	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				
12	0	17	-0-	17	43	17	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			-0-
02	43 N	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-			-0-
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-
WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
12	0	25	-0-	25	96	25	2			N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	120	24	2			N	-0-			-0-
02	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-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

12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	0	1206	-0-	1206	2401	1187	2	19	9	N	17		79
01	0	1130	-0-	1130	3531	1109	2	21	9	N	19		98
02	2800 N	1072	-0-	-1728	1803	1057	2	15	9	N	14		112
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

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

12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	3		N	-0-			-0-
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-

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

12	1232 N	549	-0-	-683	-0-	549	3		N	-0-			-0-
01	0	444	-0-	444	444	444	3		N	-0-			-0-
02	819 N	375	-0-	-444	-0-	375	3		N	-0-			-0-
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-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MOSAIC OIL LLC				589978						
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		150
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		150
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		150
ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	- 4098	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			NO RPT		10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			NO RPT		10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			NO RPT		10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			NO RPT		10
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
GILBERT W1				WELL #: 1W	RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	- 4252	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223						
RINGO-WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 197293	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4076	- 4084	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAZOS (BRADFORD CONGL.)				11609 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
BRADFORD, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4512	PERF. 3790	- 3802
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	53 1	124 3	Y	1	111
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	36 1	81 3	Y	-0-	111
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	62 1	125 3	Y	-0-	111
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	111
BRAZOS (MARBLE FALLS)				11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
DEEP CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 212648	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4842	- 4878	
12	375 N	173	-0-	-202	-0-	173 3		N	-0-	-0-
01	0	149	-0-	149	149	149 3		N	-0-	-0-
02	278 N	129	-0-	-149	-0-	129 3		N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11609 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
DEEP CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 4478 - 4502		
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	
12	304 N	141	-0-	-163	-0-	141 3			N	-0-		-0-	
01	0	121	-0-	121	121	121 3			N	-0-		-0-	
02	226 N	105	-0-	-121	-0-	105 3			N	-0-		-0-	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-		-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-		-0-	
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-		-0-	
-----													
CANYON VIEW		WELL #:		8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4286 - 4520		
12	0	359	-0-	359	-0-	359 3			N	-0-		-0-	
01	0	309	-0-	309	1085	309 3			N	-0-		-0-	
02	1352 N	267	-0-	-1085	-0-	267 3			N	-0-		-0-	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-		-0-	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-		-0-	
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-		-0-	
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3602 - 3616
WHARTON, AZEL													
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	73 1	173 3	Y		-0-		-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	73 1	165 3	Y		-0-		-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	35 1	69 3	Y		-0-		-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	27 1	53 3	Y		-0-		-0-	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	23 1	53 3	Y		-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849											
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	236756	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4172 - 4176		
12	0	662	-0-	662	2280	662 2			N	-0-		-0-	
01	0	786	-0-	786	3066	786 2			N	-0-		-0-	
02	2800 N	597	-0-	-2203	863	597 2			N	-0-		-0-	
03	1696 N	833	-0-	-863	-0-	833 2			N	-0-		-0-	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-		-0-	
05	279 N	111	-0-	-168	-0-	111 2			N	-0-		-0-	
-----													
BRAZOS (STRAWN)		11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BAJA PRODUCTION		044650											
WHITE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	154925	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3130 - 3138		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT		-0-	
-----													
BRAZOS OPERATING LLC		100639		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035
JACKSON, E. L.													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-	
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-	

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639							
JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1209						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1209						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1209						-0-
03	H15 VIOL	172	-0-	172	1381		172	2			-0-
04	H15 VIOL	228	-0-	228	1609		228	2			-0-
05	14B2 EXT	338	-0-	338	1947		338	2			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CV-S			
CV-S		WELL #:		4	RRCID ->	212109	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2793 - 2836
12	37 N	17	-0-	-20	-0-	17	3		N	-0-	-0-
01	0	15	-0-	15	15	15	3		N	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-	-0-
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-

CV-S		WELL #:		7	RRCID ->	212112	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2761 - 2818
12	125 N	58	-0-	-67	-0-	58	3		N	-0-	-0-
01	0	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-	-0-
02	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-	-0-
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-

CV-S		WELL #:		14	RRCID ->	212278	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2804 - 2849
12	59 N	27	-0-	-32	-0-	27	3		N	-0-	-0-
01	0	23	-0-	23	23	23	3		N	-0-	-0-
02	43 N	20	-0-	-23	-0-	20	3		N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-

CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2826 - 2867
12	0	93	-0-	93	201	93	3		N	-0-	-0-
01	0	80	-0-	80	281	80	3		N	-0-	-0-
02	350 N	69	-0-	-281	-0-	69	3		N	-0-	-0-
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-

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



BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811 - 2856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544				CNTY: PALO PINTO						
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2874 - 2888			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)				11611 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
MOSAIC OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 - 3976			
MESSER, ROBERT D.														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS, EAST (CADDO)				11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF. N/A			
GILBERT, A.B. UNIT 1														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	060460	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	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			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	437					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	124	-0-	124	561	124	2			N	-0-			-0-
02	653 X	92	-0-	-561	-0-	92	2			N	-0-			-0-
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-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	-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-
-----																
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521								
12	14B2 EXT	336	-0-	336	2251	336	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	419	-0-	419	2670	419	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	402	-0-	402	3072	402	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	16	-0-	16	48	16	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					13
01	14B2 EXT	22	-0-	22	34	22	2			N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					13
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

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639											
SIGLEY-SPENCER		WELL #:		1	RRCID ->	094538	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4244 - 4278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	212	-0-	212	1365	212	2			N	-0-				-0-
01	0	244	-0-	244	1609	244	2			N	-0-				-0-
02	1797 X	188	-0-	-1609	-0-	188	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
LADD-CARR "K"		WELL #:		3	RRCID ->	159559	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4293 - 4297			
12	14B2 EXT	28	-0-	28	551	28	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-				-0-
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-
-----															
ECHO PRODUCTION, INC.		240125			RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	N/A			
MARTIN, R. P. -A-		WELL #:		1											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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			
12	0	450	-0-	450	1341	450	2			N	-0-				-0-
01	0	434	-0-	434	1775	434	2			N	-0-				-0-
02	2164 N	389	-0-	-1775	-0-	389	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489			RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4034 - 4043			
ZACH II		WELL #:		2											
12	0	594	-0-	594	1182	594	2			N	-0-				-0-
01	0	555	-0-	555	1737	555	2			N	-0-				-0-
02	2265 N	528	-0-	-1737	-0-	528	2			N	-0-				-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
-----															
ITX CORPORATION		427179			RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3840 - 3863			
CARR, H. "B" UNIT		WELL #:		1											
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-				172
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-				172
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-				172
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-				172
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-				172
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				172

BRAZOS, EAST (CADDO)												CNTY: PARKER									
//CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
ITX CORPORATION												//CONT.// 427179									
CARR, H., -E- UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 017379		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 4372		PERF. 3919 - 4282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1019	3	N	-0-	-0-								
01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1240	3	N	-0-	-0-								
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1227	3	N	-0-	-0-								
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	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
-----																					
CARR, H., -F- UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 017380		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 4294 - 4332	
12	1054 N	912	-0-	-142	-0-	-0-	144	1	768	3	N	-0-	-0-								
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1211	3	N	-0-	-0-								
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1632	3	N	-0-	-0-								
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	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
-----																					
CARR -J- UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 017384		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4180 - 4351	
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	1290	3	N	-0-	-0-								
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1346	3	N	-0-	-0-								
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1274	3	N	-0-	-0-								
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	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
-----																					
CARR -K- UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 017385		COMPL. DATE 03/15/1961		TOTAL DEPTH 4608		PERF. 3354 - 4266	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-								
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-								
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-								
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	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
-----																					
GILBERT UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 017388		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3843 - 4184	
12	3674 X	3107	-0-	-567	-0-	-0-	491	1	2616	3	N	-0-	-0-								
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	3077	3	N	-0-	-0-								
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2358	3	N	-0-	-0-								
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2916	3	N	-0-	-0-								
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	2547	3	N	-0-	-0-								
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
-----																					
GILBERT -A- UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 017389		COMPL. DATE 09/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3791 - 3832	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	139								
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-	139								
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	139								
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	139								
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-	139								
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-					N	NO RPT	139								

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
BENNETT				WELL #: 1	RRCID -> 203528	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4188	- 4198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1232 N	549	-0-	-683	-0-	549 3		N	-0-			-0-
01	0	444	-0-	444	444	444 3		N	-0-			-0-
02	819 N	375	-0-	-444	-0-	375 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
CANYON VIEW				WELL #: 2	RRCID -> 211433	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 4943	PERF. 4892	- 4930			
12	139 N	64	-0-	-75	-0-	64 3		N	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	55	55 3		N	-0-			-0-
02	103 N	48	-0-	-55	-0-	48 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
CANYON VIEW				WELL #: 3	RRCID -> 211450	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 4958	PERF. 4913	- 4940			
12	359 N	166	-0-	-193	-0-	166 3		N	-0-			-0-
01	0	143	-0-	143	143	143 3		N	-0-			-0-
02	267 N	124	-0-	-143	-0-	124 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
WILLIAMS				WELL #: 1L	RRCID -> 159879	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4019	- 4023			
12	0	1105	-0-	1105	2055	1105 2		N	-0-			-0-
01	0	509	-0-	509	2564	509 2		N	-0-			-0-
02	2564 N	-0-	-0-	-2564	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
-----												
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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
MARTIN R. D.				WELL #: 1	RRCID -> 067243	COMPL. DATE 10/00/1995	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4229	- 4254			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

-----												
BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645								
MARTIN B		WELL #:		4B	RRCID ->	070507	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
CHENAULT "A"		WELL #:		1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 3778 - 3827	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
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
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
ACME BRICK CO.		WELL #:		1	RRCID ->	037499	COMPL. DATE	07/31/1965	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	071582	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
ODOM-LOE		WELL #:		1	RRCID ->	071583	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
12		0	311	-0-	311	1489	311	2	N	-0-		-0-
01		1796 N	307	-0-	-1489	-0-	307	2	N	-0-		-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
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	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
U 2 RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3891 - 3911
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32	

XTO ENERGY INC.				945936									
SEARS, MARIE				WELL #:	1 T	RRCID ->	059602	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
U 2 RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	129780	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	3980 - 4040
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	40	1	14	3	Y	-0-	-0-	
01	62 #	8	-0-	-54	-0-	6	1	2	3	Y	-0-	-0-	
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	Y	-0-	-0-	
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 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-	

RANCH HOUSE				WELL #:	1	RRCID ->	291688	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3925 - 3951
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	180	1	64	3	N	17		74
						19	9						
01	217 #	214	-0-	-3	-0-	147	1	64	3	N	3		77
						3	9						
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	122	1	47	3	N	5		82
						6	9						
03	217 #	174	-0-	-43	-0-	36	1	129	3	N	8		90
						9	9						
04	210 #	160	-0-	-50	-0-	31	1	126	3	N	3		93
						3	9						
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		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				
M	O	ALLOW 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
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-			14
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
-----															
WHITE MINES - KATY			WELL #: 1		RRCID -> 141027			COMPL. DATE 01/27/1992			TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786				
12		14B2 EXT	42	-0-	42	396	42	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	52	-0-	52	448	52	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-			-0-
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-
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406												
FLINN -A-			WELL #: 2		RRCID -> 262345			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900				
12		0	328	-0-	328	707	328	3			N	-0-			-0-
01		0	278	-0-	278	985					N	-0-			-0-
02		1213 N	228	-0-	-985	-0-	228	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
HERRING			WELL #: 1		RRCID -> 148633			COMPL. DATE 02/11/1994			TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
LOBO			WELL #: 1		RRCID -> 169852			COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812				
12		0	147	-0-	147	996	109	1	38	3	Y	-0-			-0-
01		1094 N	98	-0-	-996	-0-	68	1	30	3	Y	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	135	1	52	3	Y	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



-----															
BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)															
BRAZOS OPERATING LLC															
LADD-CARR "M"															
WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LADD-CARR "E"															
WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	88	-0-	88	710	88	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	62	-0-	62	772	62	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	36	-0-	36	808	36	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	292	-0-	292	1100	292	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	364	-0-	364	1464	364	2			N	-0-				-0-
05	1834	370	-0-	-1464	-0-	370	2			N	-0-				-0-
-----															
BRAZOS, EAST (STRAWN)															
BRAZOS OPERATING LLC															
TAYOLR															
WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LADD-CARR "O"															
WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0															
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	743				N	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	743				N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	743				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			743											
03	H15 VIOL	38	-0-	38	B	781	38	2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	182	-0-	182	B	963	182	2		N	-0-				-0-
05	0	232	-0-	232	B	1195	232	2		N	-0-				-0-
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC															
CHENAULT "A"															
WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SEARS MARIE UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	233				N	-0-				-0-
01	14B DENY	15	-0-	15	B	248	15	2		N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			248											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248				N	NO RPT				-0-

-----  
 BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
04	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-

-----  
 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

12	0	11	-0-	11		46	11 2	N	-0-			-0-
01	46 N	-0-	-0-	-46		-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	11 N	NO RPT	-0-	-11		-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-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)		11611 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
MOSAIC OIL LLC		589978														
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 193319		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
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
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925														
HARGIS		WELL #: 8		RRCID -> 190619		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
PLUGGED AND ABANDONED		01/05/2018														
BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)		11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
GILBERT W4		WELL #: 4W		RRCID -> 186153		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILBERT W8		WELL #: 8W		RRCID -> 186425		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	0	409	-0-	409	896	409	2			N	-0-					-0-
01	0	272	-0-	272	1168	272	2			N	-0-					-0-
02	1197 N	29	-0-	-1168	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160								
12	0	353	-0-	353	960	353	2			N	-0-					-0-
01	0	94	-0-	94	1054	94	2			N	-0-					-0-
02	1385 N	331	-0-	-1054	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO										
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849																				
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488										COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2022 -	2136				
M	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						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648										COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	2200 -	2201				
12	0	214	-0-	214	571	214	2			N	-0-			-0-						
01	0	161	-0-	161	732	161	2			N	-0-			-0-						
02	934 N	202	-0-	-732	-0-	202	2			N	-0-			-0-						
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-						
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			-0-						
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-			-0-						
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100										COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	1873 -	1932				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	2	-0-	2	124	2	2			N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	1	-0-	1	125	1	2			N	-0-			-0-						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689										WELL #:	1	RRCID ->	195773	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2152 -	2255
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	N	-0-			-0-						
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	23	1	100	3	N	-0-			-0-						
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	N	-0-			-0-						
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-						
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412										COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2162 -	2216				
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	31	1	123	3	N	-0-			-0-						
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	29	1	125	3	N	-0-			-0-						
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	27	1	94	3	N	-0-			-0-						
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-						
RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323										COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2143 -	2246				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	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								
JANA		WELL #:		2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	43	1	172	3	N	-0-	-0-
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	41	1	175	3	N	-0-	-0-
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	48	1	169	3	N	-0-	-0-
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-
-----												
RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	78	1	312	3	N	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	3	N	-0-	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	81	1	282	3	N	-0-	-0-
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-
-----												
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646								
ALLEN				WELL #: 1	RRCID -> 135234	COMPL. DATE 06/08/1990	TOTAL DEPTH 4169	PERF. 3772	- 3778			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
-----												
BRAZOS				WELL #: 1	RRCID -> 189013	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH 4889	PERF. 2440	- 2448			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC WHARTON				147849	WELL #: 1	RRCID -> 221513	COMPL. DATE 08/27/2006	TOTAL DEPTH 5054	PERF. 4269	- 4302		
12	0	511	-0-	511	996	511 2	N	-0-			103	
01	0	494	-0-	494	1490	494 2	N	-0-			103	
02	2015 N	525	-0-	-1490	-0-	525 2	N	-0-			103	
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			103	
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			103	
*05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			103	
-----												
DUNLAP-CHESTNUT				WELL #: 2	RRCID -> 221519	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 4999	PERF. 4207	- 4221			
12	0	361	-0-	361	1130	361 2	N	-0-			-0-	
01	0	389	-0-	389	1519	389 2	N	-0-			-0-	
02	1650 N	131	-0-	-1519	-0-	131 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----												
DUNLAP-CHESNUT				WELL #: 1	RRCID -> 245199	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 4942	PERF. 4014	- 4276			
12	0	1551	-0-	1551	5730	1550 2	1 9	N	1		90	
01	0	1339	-0-	1339	7069	1338 2	1 9	N	1		91	
02	2800 N	1694	-0-	-1106	5963	1693 2	1 9	N	1		92	
03	3100 N	1751	-0-	-1349	4614	1750 2	1 9	N	1		93	
04	3000 N	106	-0-	-2894	1720	105 2	1 9	N	1		94	
*05	2431 N	711	-0-	-1720	-0-	710 2	1 9	N	1		95	
-----												
DUNLAP-CHESNUT				WELL #: 3	RRCID -> 245209	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4938	PERF. 4018	- 4233			
12	0	85	-0-	85	85	83 2	2 9	N	2		55	
01	0	75	-0-	75	160	73 2	2 9	N	2		57	
02	225 N	65	-0-	-160	-0-	63 2	2 9	N	2		59	
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	73 2	2 9	N	2		61	
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	3 2	2 9	N	2		63	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	2		65	

-----													
BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849													
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
12		0	1039	-0-	1039	2772	1039	2	N	-0-			-0-
01		0	807	-0-	807	3579	807	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	437	-0-	-2363	1216	437	2	N	-0-			-0-
03		2247 N	1031	-0-	-1216	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
05		496 N	236	-0-	-260	-0-	236	2	N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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													
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	34	1	135	3	N	-0-	39
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	32	1	1137	3	N	-0-	39
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	59	1	207	3	N	2	41
							2	9					
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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
EDMONDSON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	237655	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4385 -	4390		
M	ALLOW 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
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	37	1	148	3	N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	35	1	150	3	N	-0-			-0-
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	21	1	72	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID ->	238245	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4054 -	4059		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	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
-----														
EDMONDSON "G"		WELL #:		9	RRCID ->	260341	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	4567	PERF. 4092 -	4096		
12	0	356	-0-	356	2253	71	1	285	3	Y	-0-			33
01	0	452	-0-	452	2705	86	1	366	3	Y	-0-			33
02	2800 N	235	-0-	-2565	140	52	1	183	3	Y	-0-			33
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
-----														
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	267481	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3974 -	3986		
12	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	565	1	6629	3	N	-0-			180
01	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	565	1	7383	3	N	-0-			180
02	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	511	1	6406	3	N	-0-			182
						2	9							
03	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	565	1	7379	3	N	-0-			184
						2	9							
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
-----														
WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 -	4150		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 - 4332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739				CNTY: STEPHENS							
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	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				
12	0	322	-0-	322	322	322	2			N	-0-				84
01	0	993	-0-	993	1315	993	2			N	-0-				84
02	2545 N	1230	-0-	-1315	-0-	1230	2			N	-0-				84
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
DELTA OIL & GAS LTD.				213703				EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4140 - 4150				
12	0	530	-0-	530	1145	530	3			N	-0-				-0-
01	0	546	-0-	546	1691	546	3			N	-0-				-0-
02	2216 N	525	-0-	-1691	-0-	525	3			N	-0-				-0-
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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726				EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066 - 4069				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
HOPE, J. W.				239726				EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4048 - 4069				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70

BRECKIE (CONGL. 4150)														
KRAMER OPERATING, LLC		11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
LACY, BRECKIE E.		476586		WELL #: 1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122		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
12	0	172	-0-	172	480	166	3	6	9	N	5			168
01	0	192	-0-	192	672	177	3	15	9	N	14	178	1	4
02	814 R	142	-0-	-672	-0-	139	3	3	9	N	3			7
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 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			12
-----														
BRIDGES (STRAWN)														
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		11923 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BRIDGES, L. L.		091350		WELL #: 6D		RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1358 - 1363		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITTON (MISSISSIPPIAN)														
SKY RESOURCES, INC.		12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
MCDONALD, J. M. ET AL		786408		WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489		PERF. 4472 - 4482		
12	0	118	-0-	118	364	114	3	4	9	Y	4	4	8	-0-
01	0	111	-0-	111	475	111	3			Y	-0-			-0-
02	574 N	99	-0-	-475	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
BROOKE (DUFFER)														
PETEX		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
COZART "2259"		659782		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3912 - 3940		
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			17
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			17
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			17
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			17
-----														
LOUDDER, GERALD														
		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930				
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COZART "2259"														
		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932				
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-	10	1	57
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	N	6			63
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			63
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			63

-----  
 BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894

M	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
12	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2		N	-0-	46	1	105
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	378	2	8	9	N	7		112
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			112
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			112
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	373	2	21	9	N	19		131
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			131

-----  
 GUINN '2265' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265303 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962

12	0	106	-0-	106	510	106	2		N	-0-	84	1	35
01	0	527	-0-	527	1037	475	2	52	9	N	47		82
02	1213 N	176	-0-	-1037	-0-	176	2		N	-0-			82
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	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			82

-----  
 GUINN '2264' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267539 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908

12	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 ADAMS '2260' WELL #: 4 RRCID -> 269833 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902

12	434 N	294	-0-	-140	-0-	294	2		N	-0-			-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 ALMA GUINN WELL #: 1 RRCID -> 285467 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 3914 - 3926

12	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2		N	-0-			2
01	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2		N	-0-			2
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-1302	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685															
HENNDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A															
12		T. A.	18	-0-	18	204	18	2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	21	-0-	21	225	21	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	24	-0-	24	249	24	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0															
12		T. A.	25	-0-	25	178	25	2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	15	-0-	15	193	15	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	20	-0-	20	213	20	2			Y	-0-			-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-
-----															
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KING, ALAN D. 463803															
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2023															
-----															
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2023															
-----															
R & D OPERATING, INC. 685874															
HENNDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	31	-0-	31	497			31	2			Y	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497							Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497							Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497							Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497							Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497							Y	NO RPT					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	16	-0-	16	72			16	2			Y	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72							Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72							Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72							Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72							Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72							Y	NO RPT					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	16	-0-	16	132			16	2			Y	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132							Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132							Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132							Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132							Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132							Y	NO RPT					-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2023																			

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022 - WELL PLUGGED 12-21-22																			

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298													
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2022													
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408													
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2022													
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													
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	268	13	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	279	11	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	293	14	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	306	13	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	317	11	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	317			Y	-0-			-0-
MCNURLEN, PLEZ& KIRKPATRICK, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190													
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	376	19	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	391	15	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	407	16	2	Y	-0-			-0-
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-
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A													
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
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-
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	39	16	2	Y	-0-			-0-
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A													
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
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-

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851									
STEWART			WELL #:	2	RRCID ->	117807	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	1310	PERF. 1147 -	1174
12	0	44	-0-	44	153	44	2	N	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	197	44	2	N	-0-			-0-
02	239 R	42	-0-	-197	-0-	42	2	N	-0-			-0-
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-

CAMP & PARKS			WELL #:		7	RRCID ->	143801	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2531	PERF. 2435 -	2451
12	0	31	-0-	31	66	31	2	N	-0-			-0-	
01	0	25	-0-	25	91	25	2	N	-0-			-0-	
02	102 R	11	-0-	-91	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
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-	

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		2	RRCID ->	237113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3074 -	3096
12	0	369	-0-	369	1006	369	2	N	-0-			-0-	
01	0	336	-0-	336	1342	336	2	N	-0-			-0-	
02	1624	298	-0-	-1326	16	298	2	N	-0-			-0-	
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-	

YATES, H. R.			WELL #:		1	RRCID ->	237119	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2757 -	2760
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"			WELL #:		3	RRCID ->	261304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 2834 -	2838
12	0	42	-0-	42	143	42	2	Y	-0-			-0-	
01	0	44	-0-	44	187	44	2	Y	-0-			-0-	
02	223 R	36	-0-	-187	-0-	36	2	Y	-0-			-0-	
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-	

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
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	
12	0	46	-0-	46	157	46	2	N	-0-		-0-	
01	0	48	-0-	48	205	48	2	N	-0-		-0-	
02	244 R	39	-0-	-205	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
12	0	50	-0-	50	51	50	2	N	-0-		20	
01	0	35	-0-	35	86	35	2	N	-0-		20	
02	99 R	13	-0-	-86	-0-	13	2	N	-0-		20	
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	
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
12	0	48	-0-	48	165	48	2	Y	-0-		-0-	
01	0	51	-0-	51	216	51	2	Y	-0-		-0-	
02	257 R	41	-0-	-216	-0-	41	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
12	0	30	-0-	30	94	30	2	N	-0-		-0-	
01	0	34	-0-	34	128	34	2	N	-0-		-0-	
02	163 R	35	-0-	-128	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
BEAKLEY, HARRY L. 059785												
BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
-----												
BLUE WING ENERGY, INC. 076791												
HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323												
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		19	
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		19	
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-		19	
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		19	
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		19	
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	N		NO RPT			19	



BROWN COUNTY REGULAR														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
CK5 SERVICES LLC 100898														
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	37	-0-	37	86	37	2		Y	-0-			-0-
01		0	40	-0-	40	126	40	2		Y	-0-			-0-
02		165 R	39	-0-	-126	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466														
12		0	36	-0-	36	85	36	2		Y	-0-			-0-
01		0	39	-0-	39	124	39	2		Y	-0-			-0-
02		163 R	39	-0-	-124	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434														
12		0	36	-0-	36	87	36	2		Y	-0-			-0-
01		0	39	-0-	39	126	39	2		Y	-0-			-0-
02		166 R	40	-0-	-126	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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														
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622										
HAYS, TOM -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	276532	COMPL. DATE	11/04/1973	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2288 - 2292		
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
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608										
KELLER, C. A.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24		24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24		24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24		24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24		24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	24		24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	24		24
-----														
CONNER-MARRS COMPANY				172005										
LEACH, FRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF.	1526 - 1550		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24		24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24		24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24		24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24		24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24		24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24		24
-----														
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680		
12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-		-0-
01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	-0-		-0-
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	-0-		-0-
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-		-0-
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	-0-		-0-
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
FURRY PRODUCING COMPANY															
GUTHRIE, HUBERT "A"															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
//CONT.// 291650															
WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422															
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
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
01		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
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		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
GUTHRIE, HUBERT "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411															
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
01		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
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		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HENRY, FORD															
WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456															
12		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-	
01		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-	
02		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
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		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HALL, ANCIL															
WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062															
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HALL, MURLIN KEITH															
WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530															
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HORNER, T. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A															
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
JONES, GEORGIA RUTH				442020										
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1762 - 1771		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810										
BROOKS, D.				WELL #:	4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 415 - 623		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SPIVEY				WELL #:	1	RRCID ->	124630	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	500	PERF. 420 - 500		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DAVIS, M.J.				WELL #:	3	RRCID ->	128284	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	984	PERF. 938 - 942		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
PETROLIA GROUP, L.L.C.															
DAVIS, W.B.															
WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006															
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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROOKS, D.															
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
BROOKS, D.															
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
GUTHRIE, R.C.															
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
SEWARD															
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
PITCOCK, INC.															
PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719															
12	195	R	104	-0-	-91	-0-	102	2	2	9	N	2			25
01	0		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-			25
02	212	R	110	-0-	-102	-0-	109	2	1	9	N	1			26
03	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-			26
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	176	2	17	9	N	15			41
*05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	230	2	29	9	N	26			67

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870  
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	172 R	91	-0-	-81	-0-	91	2	N	-0-		-0-				-0-
01	0	91	-0-	91	91	91	2	N	-0-		-0-				-0-
02	188 R	97	-0-	-91	-0-	97	2	N	-0-		-0-				-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2	N	-0-		-0-				-0-
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-				-0-
*05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-				-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

12	0	156	-0-	156	322	156	2	N	-0-		-0-				-0-
01	0	151	-0-	151	473	151	2	N	-0-		-0-				-0-
02	618 R	145	-0-	-473	-0-	145	2	N	-0-		-0-				-0-
03	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-		-0-				-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-				-0-
*05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-				-0-

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

12	0	140	-0-	140	255	140	2	N	-0-		-0-				2
01	0	133	-0-	133	388	133	2	N	-0-		-0-				2
02	508 R	120	-0-	-388	-0-	120	2	N	-0-		-0-				2
03	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-		-0-				2
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2	N	-0-		-0-				2
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		-0-				2

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
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-

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

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
REACH OIL 695802												
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	64
-----												
INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	8 R	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563												
12	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
02	9 R	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	9 R	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	8 R	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	9 R	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN									
REACH OIL		//CONT.//		695802													
INCE				WELL #:	4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2344 - 2388				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	1	-0-	1		1	1	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
02	9 R	8	-0-	-1		-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
INCE				WELL #:	8	RRCID ->	281455	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2326 - 2354				
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	8 R	8	-0-	-0-		-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
REDWOOD OPERATING, INC.				697137													
HURLBUT, F. J.				WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2308 - 2316				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
SHADY OIL CO.				768360													
THRIFTY				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778				
12	31 R	31	-0-	-0-		-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	403 R	403	-0-	-0-		-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	257 R	257	-0-	-0-		-0-	257	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333				
12	248 #	190	-0-	-58		-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	248 #	194	-0-	-54		-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224 #	167	-0-	-57		-0-	167	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284				
12	155 #	114	-0-	-41		-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	155 #	116	-0-	-39		-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	140 #	100	-0-	-40		-0-	100	2			N	-0-					-0-
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-



BROWN COUNTY REGULAR													
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360													
NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	-0-	
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
02		84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----													
NEWTON, L. E. WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448													
12		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-	
01		124 #	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-	-0-	
02		112 #	88	-0-	-24	-0-	88	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----													
NEWTON, L. E. WELL #: 2 A RRCID -> 281541 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260													
12		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-	
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----													
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628													
12		0	102	-0-	102	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
01		0	74	-0-	74	-0-	74	2		N	-0-	-0-	
02		306 R	68	-0-	-238	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----													
SHELTON, TED EDWARD 775365 SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614													
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190 MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824													
12		341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-	5	
01		341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-	5	
02		308 #	269	-0-	-39	-0-	269	3		N	-0-	5	
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	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 -	2408
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
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-				-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-				-0-
02	56 #	9	-0-	-47	-0-	9	3	N	-0-				-0-
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-
-----													
CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 -	2457
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-				-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-				-0-
02	56 #	9	-0-	-47	-0-	9	3	N	-0-				-0-
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-
-----													
CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 -	2504
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-				-0-
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-				-0-
02	56 #	7	-0-	-49	-0-	7	3	N	-0-				-0-
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-				-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-				-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-				-0-
-----													
NEWTON		WELL #:		L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 -	2214
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-				-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-				-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-				-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-				-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-				-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-				-0-
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	132382	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2816 -	2832
12	124 #	12	-0-	-112	-0-	10	3	2 9 N	2				14
01	124 #	12	-0-	-112	-0-	10	3	2 9 N	2				16
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1 9 N	1				17
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	113	3	17 9 N	15				32
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3 9 N	3				35
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3 9 N	3				38
-----													
WOOD, MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736 -	2796
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-				-0-
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-				-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-				-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-				-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-				-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-				-0-
-----													
BIBBY, J.C.		WELL #:		6	RRCID ->	152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2470 -	2479
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	158070	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE		
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-		155 3		N	-0-		3
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-		155 3		N	-0-		3
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-		135 3		N	-0-		3
03	152 R	152	-0-	-0-	-0-		152 3		N	-0-		3
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-		121 3		N	-0-		3
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-		3
-----												
ALLEN, E. A.				WELL #:	2	RRCID ->	165162	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3384	PERF. 2165 - 2178
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
AVT				WELL #:	1	RRCID ->	251191	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2212 - 2266
12	155 #	106	-0-	-49	-0-		106 3		N	-0-		-0-
01	186 #	106	-0-	-80	-0-		106 3		N	-0-		-0-
02	168 #	67	-0-	-101	-0-		67 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
MATSON, P.I.				WELL #:	8	RRCID ->	253396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 1989 - 2005
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-		-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-		-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
ALFORD, GLENN				WELL #:	1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2864 - 2872
12	93 #	84	-0-	-9	-0-		84 3		N	-0-		-0-
01	93 #	84	-0-	-9	-0-		84 3		N	-0-		-0-
02	84 #	46	-0-	-38	-0-		46 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
WHITE, C.M.				WELL #:	1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF. 2466 - 2474
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-		-0-
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-		-0-
02	112 #	102	-0-	-10	-0-		102 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1736 - 1806
12	31 #	27	-0-	-4	-0-		27 3		N	-0-		-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-		27 3		N	-0-		-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-		-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
NICHOLS, GLADYS "A" //CONT.// 806190													
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-		-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-		-0-
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		-0-
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-
-----													
TABER, ELMER S. 834315													
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963													
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316													
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
-----													
PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
-----													
PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
-----													
THOMAS, LOUIS W. 854100													
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540													
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
TRAWEEK, J. H.				866595											
TRAWEEK BMG.				WELL #:	1	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692	-	701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TURNER, RICHARD				874249											
NOBLE, D. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	099101	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	414	-	417
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WATSON, B. G.				900500											
HAYS, TOM				WELL #:		RRCID ->	119875	COMPL. DATE	09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2289	-	2310
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
05		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
12	0		107	-0-	107	326	107	3		N	-0-				29
01	0		108	-0-	108	434	108	3		N	-0-				29
02	546 R		112	-0-	-434	-0-	112	3		N	-0-				29
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
-----															
NEWTON, ROSS J.				WELL #:	3	RRCID ->	283808	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2766	-	2774
12	0		176	-0-	176	777	176	3		N	-0-				-0-
01	0		217	-0-	217	994	217	3		N	-0-				-0-
02	1215 R		221	-0-	-994	-0-	221	3		N	-0-				-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR												
XPLORE OPERATING, LLC												
KELLER, HOLLIS "A"												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 946023												
WELL #: 1 RRCID -> 291686 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2010 - 2014												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	431	-0-	431	2036	431 3			N	-0-		-0-
01	0	504	-0-	504	2540	504 3			N	-0-		-0-
02	1624	432	-0-	-1192	1348	432 3			N	-0-		-0-
03	1798	601	-0-	-1197	151	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-
-----												
4 J'S PRODUCTION												
KEEL												
WELL #: 1 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690												
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)												
ANDERSON PRODUCTION												
BURCHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891												
12	0	220	-0-	220	680	220 2			N	-0-		-0-
01	0	222	-0-	222	902	222 2			N	-0-		-0-
02	902 N	-0-	-0-	-902	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----												
HENSON, M. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024												
12	0	14	-0-	14	45	14 2			N	-0-		-0-
01	0	21	-0-	21	66	21 2			N	-0-		-0-
02	71 N	5	-0-	-66	-0-	5 2			N	-0-		-0-
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-
-----												
ANEJO PRODUCTION, LLC												
DOSS, RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC												
STANLEY, R.												
WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
ARNOT OIL COMPANY, LLC													033012											
GEYE													WELL #:	1	RRCID ->	246776	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2272	-	2282
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
12		558 N	504	-0-	-54	-0-	481	1	23	9	N	21	169	81										
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	491	2	22	9	N	20	1	101										
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		101										
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										

  

BARRON, FRANKLIN													053323											
FORTNER, ED													WELL #:	1	RRCID ->	058743	COMPL. DATE	05/05/1974	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										

  

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

  

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.													058851											
VOORHIES MAURINE													WELL #:	1	RRCID ->	064539	COMPL. DATE	12/07/1975	TOTAL DEPTH	2669	PERF.	0	-	2614
12		0	99	-0-	99	205	99	2			N	-0-		-0-										
01		0	77	-0-	77	282	77	2			N	-0-		-0-										
02		401 N	119	-0-	-282	-0-	119	2			N	-0-		-0-										
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-										
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-										
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-										

  

RINGHOFFER A. H.													WELL #:	2 A	RRCID ->	065750	COMPL. DATE	03/05/1976	TOTAL DEPTH	1647	PERF.	N/A		
12		0	258	-0-	258	571	258	2			N	-0-		-0-										
01		0	235	-0-	235	806	235	2			N	-0-		-0-										
02		1015 N	209	-0-	-806	-0-	209	2			N	-0-		-0-										
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		-0-										
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-										
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		-0-										

  

BATES													WELL #:	1	RRCID ->	090645	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	2881	PERF.	2816	-	2827
12		0	30	-0-	30	59	30	2			N	-0-		-0-										
01		0	34	-0-	34	93	34	2			N	-0-		-0-										
02		129 N	36	-0-	-93	-0-	36	2			N	-0-		-0-										
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-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	29	-0-	29	58	29	2			N	-0-	-0-
01	0	34	-0-	34	92	34	2			N	-0-	-0-
02	128 N	36	-0-	-92	-0-	36	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
12	0	29	-0-	29	58	29	2			N	-0-	-0-
01	0	34	-0-	34	92	34	2			N	-0-	-0-
02	127 N	35	-0-	-92	-0-	35	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
12	0	49	-0-	49	95	49	2			N	-0-	-0-
01	0	54	-0-	54	149	54	2			N	-0-	-0-
02	206 N	57	-0-	-149	-0-	57	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050												
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0- 5	-0-	-0- 5	5	5	2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----												
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
BRUCE OGLETREE LLC										103274							
TONGATE, JERRY C.										WELL #: 2	RRCID -> 085224	COMPL. DATE 09/20/1979	TOTAL DEPTH 2222	PERF. 1784	- 1792		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT				-0-	
01	0			-0-	-0-	369					Y	-0-				-0-	
02	0	W		-0-	-0-	369					Y	-0-				-0-	
03	0	W		-0-	-0-	369					Y	-0-				-0-	
04	0	W		-0-	-0-	369					Y	-0-				-0-	
05	0	W		-0-	-0-	369					Y	-0-				-0-	
-----																	
TONGATE, JERRY C.										WELL #: 3	RRCID -> 090046	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH 2418	PERF. 1722	- 1728		
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT				-0-	
01	0			-0-	-0-	365					Y	-0-				-0-	
02	0	W		-0-	-0-	365					Y	-0-				-0-	
03	0	W		-0-	-0-	365					Y	-0-				-0-	
04	0	W		-0-	-0-	365					Y	-0-				-0-	
05	0	W		-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		
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT				-0-	
01	0			-0-	-0-	368					N	-0-				-0-	
02	0	W		-0-	-0-	368					N	-0-				-0-	
03	0	W		-0-	-0-	368					N	-0-				-0-	
04	0	W		-0-	-0-	368					N	-0-				-0-	
05	0	W		-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		
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	379					N	NO RPT				-0-	
01	0			-0-	-0-	379					N	-0-				-0-	
02	0	W		-0-	-0-	379					N	-0-				-0-	
03	0	W		-0-	-0-	379					N	-0-				-0-	
04	0	W		-0-	-0-	379					N	-0-				-0-	
05	0	W		-0-	-0-	379					N	-0-				-0-	
-----																	
BOOTH CREEK										WELL #: 1	RRCID -> 098120	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1694	- 1828		
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT				-0-	
01	0			-0-	-0-	367					N	-0-				-0-	
02	0	W		-0-	-0-	367					N	-0-				-0-	
03	0	W		-0-	-0-	367					N	-0-				-0-	
04	0	W		-0-	-0-	367					N	-0-				-0-	
05	0	W		-0-	-0-	367					N	-0-				-0-	
-----																	
MYRICK, JACK										WELL #: 1	RRCID -> 101001	COMPL. DATE 04/04/1982	TOTAL DEPTH 1924	PERF. 1722	- 1844		
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT				-0-	
01	0			-0-	-0-	358					N	-0-				-0-	
02	0	W		-0-	-0-	358					N	-0-				-0-	
03	0	W		-0-	-0-	358					N	-0-				-0-	
04	0	W		-0-	-0-	358					N	-0-				-0-	
05	0	W		-0-	-0-	358					N	-0-				-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
 CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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

12	T. A.	33	-0-	33	308	33	2			N	-0-				-0-
01	T. A.	32	-0-	32	340	32	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	30	-0-	30	370	30	2			N	-0-				-0-
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-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

12	T. A.	31	-0-	31	293	31	2			N	-0-				-0-
01	T. A.	31	-0-	31	324	31	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	32	-0-	32	356	32	2			N	-0-				-0-
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-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

12	T. A.	82	-0-	82	740	82	2			N	-0-				-0-
01	T. A.	83	-0-	83	823	83	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	75	-0-	75	898	75	2			N	-0-				-0-
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-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980

12	T. A.	75	-0-	75	679	75	2			N	-0-				-0-
01	T. A.	65	-0-	65	744	65	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	60	-0-	60	804	60	2			N	-0-				-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		45	-0-	45	495		45	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		32	-0-	32	527		32	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		33	-0-	33	560		33	2			N	-0-			-0-
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-
-----																
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046																
12	T. A.		61	-0-	61	564		61	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		61	-0-	61	625		61	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		62	-0-	62	687		62	2			N	-0-			-0-
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-
-----																
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046																
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066																
12	T. A.		60	-0-	60	821		60	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		45	-0-	45	866		45	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		30	-0-	30	896		30	2			N	-0-			-0-
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-
-----																
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048																
12	T. A.		65	-0-	65	593		65	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		66	-0-	66	659		66	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		2	-0-	2	661		2	2			N	-0-			-0-
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-
-----																
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050																
12	T. A.		150	-0-	150	1346		150	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		148	-0-	148	1494		148	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		150	-0-	150	1644		150	2			N	-0-			-0-
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-
-----																
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040																
12	T. A.		34	-0-	34	340		34	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		33	-0-	33	373		33	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		35	-0-	35	408		35	2			N	-0-			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
CHAMBERS, R. H. LLC												
CHAMBERS												
WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHAMBERS, M.												
WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COLE, BERT												
COLE, BERT B. "B"												
WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CREEK ENERGY, INC.												
CULBERSON, A. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CULBERSON												
WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579												
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
M	ALLOW 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848												
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-	-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-	-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CWC OIL & GAS, LLC 195804												
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834												
12	0	361	-0-	361	-0-	361	2			N	-0-	76
01	0	370	-0-	370	-0-	731	2			N	-0-	76
02	1012 N	281	-0-	-731	-0-	281	2			N	-0-	76
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
-----												
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403												
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-	-0-
01	0	106	-0-	106	-0-	106	2			N	-0-	-0-
02	200 N	94	-0-	-106	-0-	94	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880						
EMMONS										WELL #:	1	RRCID -> 130052	COMPL. DATE 02/02/1989	TOTAL DEPTH	2752	PERF. 2358 - 2382
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
12		0	50	-0-	50	100	50 2			N	-0-		-0-			
01		150 N	50	-0-	-100	-0-	50 2			N	-0-		-0-			
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2			N	-0-		-0-			
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 NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----																
OXY-EMMONS										WELL #:	1	RRCID -> 130053	COMPL. DATE 02/05/1989	TOTAL DEPTH	2752	PERF. 2346 - 2371
12		100 N	50	-0-	-50	-0-	50 2			N	-0-		21			
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		21			
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2			N	-0-		21			
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 NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		21			
-----																
SOHIO-EMMONS										WELL #:	1	RRCID -> 130489	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2346 - 2386
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-			
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		-0-			
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2			N	-0-		-0-			
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 NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----																
SOHIO-EMMONS										WELL #:	2	RRCID -> 130614	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 1235 - 1245
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-			
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		-0-			
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2			N	-0-		-0-			
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 NO RPT	-0-	-0-	-62	-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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
FURRY, M. M.										291605					
FURRY M.										WELL #: 1	RRCID -> 069575	COMPL. DATE 01/12/1977	TOTAL DEPTH 1679	PERF. 1660	- 1679
M	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	AMT	CODE	BALANCE		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
GRADON OIL COMPANY										321574					
KEVIN-INGRAM-TAYLOR										WELL #: 1	RRCID -> 116198	COMPL. DATE 03/20/1985	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2390	- 2545
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
JAM OIL & GAS COMPANY										429615					
SCOTT, IRVINE D.										WELL #: 2	RRCID -> 033562	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		
-----															
K & W VANPELT COMPANY										448748					
WINDHAM, J. H.										WELL #: 1	RRCID -> 065251	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 2502	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		
-----															
KLH OIL & GAS, INC.										448810					
SMITH, M. O.										WELL #: 1	RRCID -> 017433	COMPL. DATE 10/29/1961	TOTAL DEPTH 1832	PERF. 1792	- 1832
12	0	692	-0-	692	1375	692	2		N	-0-			-0-		
01	0	587	-0-	587	1962	587	2		N	-0-			-0-		
02	2489 N	527	-0-	-1962	-0-	527	2		N	-0-			-0-		
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-		
-----															
TABER, W. R.										WELL #: 1	RRCID -> 017434	COMPL. DATE 01/14/1959	TOTAL DEPTH 1814	PERF. 1777	- 1807
12	0	681	-0-	681	1354	681	2		N	-0-			-0-		
01	0	578	-0-	578	1932	578	2		N	-0-			-0-		
02	2451 N	519	-0-	-1932	-0-	519	2		N	-0-			-0-		
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-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
LEVISAY OPERATING CO. 498735															
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 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
12		0	3	-0-	3	9		3	2		N	-0-			-0-
01		0	3	-0-	3	12		3	2		N	-0-			-0-
02		15 N	3	-0-	-12	-0-		3	2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
-----															
MCCLATCHY, GARNER 540180															
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A															
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
05	14B2 EXT		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															
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		94	-0-	94	94		94	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.		18	-0-	18	112		18	2		Y	-0-			-0-
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-
-----															
LARRY, GEORGE 628115															
WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278															
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		94	-0-	94	94		94	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.		18	-0-	18	112		18	2		Y	-0-			-0-
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-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
OTEX LLC //CONT.// 628115															
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	18	-0-	18	112	18	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	18	-0-	18	112	18	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810															
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400															
M	O	ALLOW 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
PITCOCK, INC. 665870															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639															
12	182	N	97	-0-	-85	-0-	91	2	6	9	Y	5			88
01	0		101	-0-	101	-0-	95	2	6	9	Y	5			93
02	217	N	116	-0-	-101	-0-	107	2	9	9	Y	8			101
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	Y	4			105
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			105
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	105	5	-0-
-----															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624															
12	116	N	60	-0-	-56	-0-	60	2			Y	-0-			1
01	0		64	-0-	64	-0-	64	2			Y	-0-			1
02	135	N	71	-0-	-64	-0-	71	2			Y	-0-			1
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-	1	5	-0-
-----															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650															
12	0		104	-0-	104	-0-	104	2			N	-0-			1
01	0		129	-0-	129	-0-	321	2			N	-0-			1
02	544	N	223	-0-	-321	-0-	223	2			N	-0-			1
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			1
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-	1	5	-0-
-----															
PROSISE, J. D. 681466															
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
R & D OPERATING, INC. 685874															
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874													
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600													
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
REACH OIL SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081													
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-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		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													
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
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-
-----													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296													
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
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-
-----													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284													
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
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-
-----													
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322													
12		0	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-			-0-
02		27 N	25	-0-	-2	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
REACH OIL //CONT.// 695802														
WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334														
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
12		0	1	-0-	1			1	2	Y	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1			2		Y	-0-			-0-
02		27 N	25	-0-	-2			25	2	Y	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-			27	2	Y	-0-			-0-
04		23 N	23	-0-	-0-			23	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6			25	2	Y	-0-			-0-
RINGO RIG LLC 712386														
WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
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														
WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
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-
SHADY OIL CO. 768360														
WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A														
12		31 N	30	-0-	-1			30	2	N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1			30	2	N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-			28	2	N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-			31	2	N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1			29	2	N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6			25	2	N	-0-			-0-
DAY DOLORES 062609														
WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282														
12		62 N	45	-0-	-17			45	2	N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-			45	2	N	-0-			-0-
02		56 N	42	-0-	-14			42	2	N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-			46	2	N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-			43	2	N	-0-			-0-
05		62 N	38	-0-	-24			38	2	N	-0-			-0-
WHITE FRED 062610														
WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A														
12		124 N	123	-0-	-1			123	2	N	-0-			-0-
01		124 N	123	-0-	-1			123	2	N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-			115	2	N	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-			127	2	N	-0-			-0-
04		120 N	117	-0-	-3			117	2	N	-0-			-0-
05		124 N	103	-0-	-21			103	2	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-	-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-	-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-	-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-	-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-	-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-	-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240												
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-	-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	194	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280												
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-	-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	-0-
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	194	2		N	-0-	-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SO OPERATING COMPANY 800281															
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713															
12		0	281	-0-	281	889	281	3			N	-0-			-0-
01		0	281	-0-	281	1170	281	3			N	-0-			-0-
02		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	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															
12	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	3			N	-0-			17
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-			17
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			17
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
-----															
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755															
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A															
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			56
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			56
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			56
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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A											
M O	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
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 3	N	-0-			-0-
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-
-----											
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A											
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3	N	-0-			-0-
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-
-----											
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A											
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3	N	-0-			-0-
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-
-----											
MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A											
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3	N	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
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-
-----											
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232											
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-			10
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			10
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3	N	-0-			10
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
-----											
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0											
12	0	26	-0-	26	66	26 3	Y	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	92	26 3	Y	-0-			-0-
02	92 N	-0-	-0-	-92	-0-		Y	-0-			-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-
-----											
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A											
12	0	27	-0-	27	67	27 3	Y	-0-			19
01	0	27	-0-	27	94	27 3	Y	-0-			19
02	94 N	-0-	-0-	-94	-0-		Y	-0-			19
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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
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-
-----														
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A														
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A														
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A														
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
-----														
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
-----														
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A														
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
-----														
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3				N	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3				N	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3				N	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3				N	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3				N	-0-
-----												
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A												
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				N	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3				N	-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3				N	-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3				N	-0-
-----												
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5
-----												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A												
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3				N	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3				N	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-
-----												
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9		N	47
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3				N	47
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	47
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3				N	47
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9		N	50
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9		N	52
-----												
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A												
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3				N	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3				N	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3				N	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3				N	-0-
-----												
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A												
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3				N	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3				N	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3				N	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3				N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 3		N	-0-			-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 3		N	-0-			-0-
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	518 3		N	-0-			-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-
-----												
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
12	744 N	582	-0-	-162	-0-	582 3		N	-0-			-0-
01	713 N	582	-0-	-131	-0-	582 3		N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	515 3	7 9	N	6			10
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	515 3	4 9	N	4			14
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	553 3	4 9	N	4			18
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
-----												
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-			-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			30
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			30
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3		N	-0-			30
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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	BALANCE
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			11
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			11
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			11
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
-----													
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A													
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112													
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074													
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			40
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			40
02		140 N	94	-0-	-46	-0-	94 3		N	-0-			40
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
-----													
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412													
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994													
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430													
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3		N	-0-			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190										
WELL #:		3		RRCID -> 086674		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2276 - 2286		
M	O	GAS 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
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
THOMPSON		WELL #:		3		RRCID -> 087876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2606		PERF. 2252 - 2268
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
BUCY, BETTY "A"		WELL #:		5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2250 - 2265
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
BUCY "A"		WELL #:		9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2264 - 2278
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			40
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			40
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			40
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
-----												
BUCY, BETTY "A"		WELL #:		12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2252 - 2264
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
BIBBY, J.C.		WELL #:		4A		RRCID -> 091754		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 1843 - 1847
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
-----												
BUCY, BETTY "A"		WELL #:		14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603		PERF. 2254 - 2264
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454										
M O	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
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		35
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		35
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		35
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
-----										
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026										
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856										
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706										
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	318 3	N	-0-		24
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	318 3	N	-0-		24
02	392 N	297	-0-	-95	-0-	297 3	N	-0-		24
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
-----										
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258										
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3	N	-0-		-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
-----										
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276										
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		20
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		20
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3	N	-0-		20
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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	10
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	10
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-2	12
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	12
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	N	2	14
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	N	2	16
-----										
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284										
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	37
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	37
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	37
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
-----										
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877										
12	0	-0-	-0-	-0-	96			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	96			N	-0-	-0-
02	96 N	-0-	-0-	-96	-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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
-----										
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721										
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719										
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3	N	-0-	14
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3	N	-0-	14
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	3	N	-0-	14
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
-----										
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380										
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995										
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-	-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3	N	-0-	-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
SUB SURFACE OPERATIONS												
HARRIS, V. (B)												
WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.												
BOWEN, A. J.												
WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
-----												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC												
TAYLOR B.L.												
WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
TOMCO OIL & GAS INC. 861759													
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2023 - WELL PLUGGED 01/18/23													
-----													
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													
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12		0	255	-0-	255	1128	255	3	N	-0-			-0-
01		0	315	-0-	315	1443	315	3	N	-0-			-0-
02		1764 N	321	-0-	-1443	-0-	321	3	N	-0-			-0-
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-
-----													
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694													
12		0	70	-0-	70	193	70	3	N	-0-			-0-
01		0	69	-0-	69	262	69	3	N	-0-			-0-
02		337 N	75	-0-	-262	-0-	75	3	N	-0-			-0-
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-
-----													
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675													
12		0	294	-0-	294	813	294	3	N	-0-			-0-
01		0	245	-0-	245	1058	245	3	N	-0-			-0-
02		1320 N	262	-0-	-1058	-0-	262	3	N	-0-			-0-
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-



-----												
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578												
M	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
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----												
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578												
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----												
3 S PRODUCTION, INC. 953796												
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970												
-----												
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
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												
-----												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132												
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2023 - WELL PLUGGED 1/11/23												
-----												
MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A												
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023												
-----												
MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A												
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2023 - WELL PLUGGED 1/13/2023												

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622 MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A															
12	T. A.		18	-0-	18	145		18	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.		15	-0-	15	160		15	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.		15	-0-	15	175		15	2		Y	-0-			-0-
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-
-----															
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41						Y	NO RPT			-0-
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-	-0-	10	51		10	2		Y	-0-			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
R & D OPERATING, INC. 685874												
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252												
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158												
12	T. A.		32	-0-	32	278		32	2		Y	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	278					Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	278					Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	278					Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	278					Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	278					Y	NO RPT
-----												
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168												
12	T. A.		4	-0-	4	38		4	2		Y	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT
-----												
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170												
12	T. A.		5	-0-	5	38		5	2		Y	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38					Y	NO RPT
-----												
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A												
12	T. A.		32	-0-	32	276		32	2		Y	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	276					Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	276					Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	276					Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	276					Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	276					Y	NO RPT
-----												
WILSON RANCH 930205												
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269												
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
WILSON RANCH //CONT.// 930205															
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285															
M	O	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720												
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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												
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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												
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-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	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							
SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
IRENE SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
12	0	109	-0-	109	220	109	2				-0-
01	334 N	114	-0-	-220	-0-	114	2				-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2				-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2				-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2				-0-
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2	RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 - 4912
12	0	109	-0-	109	220	109	2				-0-
01	335 N	115	-0-	-220	-0-	115	2				-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2				-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2				-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12620	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
WYOMING DIAMOND A LLC		//CONT.//		945735											
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5		RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4654	-	4660
12	0	110	-0-	110		220	110	2		N	-0-				-0-
01	335 N	115	-0-	-220		-0-	115	2		N	-0-				-0-
02	112 N	106	-0-	-6		-0-	106	2		N	-0-				-0-
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-
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
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-
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
12	3100 N	765	-0-	-2335		1520	765	3		N	-0-				-0-
01	0	648	-0-	648		2168	648	3		N	-0-				-0-
02	3020	524	-0-	-2496		-0-	524	3		N	-0-				-0-
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-
BUCK RANCH (ATOKA)				12889	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525											
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V		RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424	-	3528
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
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		
12	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	3		N	-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-		-0-	107	3		N	-0-				-0-
02	84 N	58	-0-	-26		-0-	58	3		N	-0-				-0-
03	93 N	56	-0-	-37		-0-	56	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-
BUCK RANCH				5		RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912	-	0
12	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	3		N	-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-		-0-	107	3		N	-0-				-0-
02	112 N	60	-0-	-52		-0-	60	3		N	-0-				-0-
03	93 N	50	-0-	-43		-0-	50	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-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M	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
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	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-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	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-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	3		N	-0-			-0-
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-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525  
 J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

12	954 N	364	-0-	-590	-0-	73	1	291	2	N	-0-		-0-
01	0	348	-0-	348	348	93	1	255	2	N	-0-		-0-
02	616 N	268	-0-	-348	-0-	44	1	224	2	N	-0-		-0-
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-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-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)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.//		140525											
PICKARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156977	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1744	-	1994	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1740	-	1764	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
OXXN		630579													
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813	-	1830	
12	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-				-0-
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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-
-----															
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1815	-	1820	
12	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-				-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525													
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356	-	2371	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 084196 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504

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
12	728 N	112	-0-	-616	-0-	112 2		N	-0-			-0-
01	0	334	-0-	334	334	334 2		N	-0-			-0-
02	571 N	237	-0-	-334	-0-	237 2		N	-0-			-0-
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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	189	190	1	14
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

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

12	0	73	-0-	73	726	73 2		N	-0-			-0-
01	0	72	-0-	72	798	72 2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (MARBLE FALLS) 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 BIRD WELL #: 2 RRCID -> 092009 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCKNER (STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639  
 PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC				100639										
STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 - 1877		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	82	-0-	82	431	82	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	154	-0-	154	585	154	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	663	78	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
STEPHENS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 - 1613		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
MORGAN, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1544 - 2508		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286		
12	0	4294	-0-	4294	8209	4294	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	4968	-0-	1868	10077	4968	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	4286	-0-	1486	11563	4286	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462		
12	0	32	-0-	32	319	32	2			N	-0-			-0-
01	0	32	-0-	32	351	32	2			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	351					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	351					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	351					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	351					N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUCKNER (STRAWN)				12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HITT, G.L.				WELL #: 1	RRCID -> 083616	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 1521 - 1526				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARRISON				WELL #: 3	RRCID -> 084818	COMPL. DATE 09/30/1979	TOTAL DEPTH 5285	PERF. 2590 - 2600				
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EVANS, FRANK				WELL #: 1R	RRCID -> 113952	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1503 - 1510				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
12	0	419	-0-	419	2031	419 2		Y	-0-			-0-
01	0	335	-0-	335	2366	335 2		Y	-0-			-0-
02	2633 N	267	-0-	-2366	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
BLACK 'C'				WELL #: 4	RRCID -> 273552	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4041 - 4044				
12	0	167	-0-	167	516	167 3		N	-0-			-0-
01	0	155	-0-	155	671	155 3		N	-0-			-0-
02	804 N	133	-0-	-671	-0-	133 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
GTG OPERATING, LLC				337080								
BLACK BROTHERS				WELL #: 6A	RRCID -> 251310	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4060 - 4067				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262						
BLACK 23		WELL #:		1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230 PERF. 4038 - 4058
12	0	3446	-0-	3446	10509	3446	2		N	-0-
01	0	3399	-0-	3399	13908	3399	2		N	-0-
02	16958 X	3050	-0-	-13908	-0-	3008	2	42 9	N	38
03	3689 X	3528	-0-	-161	-0-	3519	2	9 9	N	8
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3344	2	9 9	N	8
05	3441 X	1846	-0-	-1595	-0-	1834	2	12 9	N	11
-----										
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
12	0	175	-0-	175	737	175	3		N	-0-
01	940 N	203	-0-	-737	-0-	203	3		N	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
HENDERSON, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341 PERF. N/A
12	DLQ G-10	40	-0-	40	327	40	3		Y	-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	374	47	3		Y	-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	419	45	3		Y	-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	461	42	3		Y	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	461				Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	461				Y	NO RPT
-----										
HENDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515 PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	058306	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	3372 PERF. N/A
12	0	24	-0-	24	100	24	3		N	-0-
01	128 N	28	-0-	-100	-0-	28	3		N	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	0	25	-0-	25	107	25	3	N	-0-		3
01	137 N	30	-0-	-107	-0-	30	3	N	-0-		3
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		3
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
HENDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304			
12	0	82	-0-	82	345	82	3	N	-0-		13
01	464 N	119	-0-	-345	-0-	119	3	N	-0-		13
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		13
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
HENDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328			
12	DLQ G-10	16	-0-	16	128	16	3	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	18	-0-	18	146	18	3	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	18	-0-	18	164	18	3	Y	-0-		3
03	DLQ G-10	17	-0-	17	181	17	3	Y	-0-		3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT		3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT		3
-----											
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310			
12	DLQ G-10	35	-0-	35	284	35	3	Y	-0-		13
01	DLQ G-10	40	-0-	40	324	40	3	Y	-0-		13
02	DLQ G-10	39	-0-	39	363	39	3	Y	-0-		13
03	DLQ G-10	36	-0-	36	399	36	3	Y	-0-		13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	399			Y	NO RPT		13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	399			Y	NO RPT		13
-----											
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254			
12	DLQ G-10	109	-0-	109	894	109	3	Y	-0-		144
01	DLQ G-10	127	-0-	127	1021	127	3	Y	-0-		144
02	DLQ G-10	123	-0-	123	1144	123	3	Y	-0-		144
03	DLQ G-10	115	-0-	115	1259	115	3	Y	-0-		144
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1259			Y	NO RPT		144
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1259			Y	NO RPT		144
-----											
HENDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
GOULD, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	107035	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	3501 PERF. 3362 - 3374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2023															
-----															
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442 PERF. 3288 - 3303					
12	0	82	-0-	82	345	82	3			N	-0-				9
01	464 N	119	-0-	-345	-0-	119	3			N	-0-				9
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				9
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
05	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					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2023															
-----															
GOULD, OSCAR		WELL #:		4	RRCID ->	117253	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	3495 PERF. 3224 - 3243					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2023															
-----															
GOULD, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	117806	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	3531 PERF. 3300 - 3316					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2023															
-----															
GOULD, OSCAR		WELL #:		5	RRCID ->	122429	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	3498 PERF. 3220 - 3326					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2023															

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
COWAN, W.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296			
12	DLQ G-10	82	-0-	82	671	82 3		Y	-0-	465	
01	DLQ G-10	95	-0-	95	766	95 3		Y	-0-	465	
02	DLQ G-10	92	-0-	92	858	92 3		Y	-0-	465	
03	DLQ G-10	86	-0-	86	944	86 3		Y	-0-	465	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT	465	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT	465	
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314			
12	DLQ G-10	56	-0-	56	462	56 3		Y	-0-	47	
01	DLQ G-10	66	-0-	66	528	66 3		Y	-0-	47	
02	DLQ G-10	64	-0-	64	592	64 3		Y	-0-	47	
03	DLQ G-10	59	-0-	59	651	59 3		Y	-0-	47	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	651			Y	NO RPT	47	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	651			Y	NO RPT	47	
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348			
12	DLQ G-10	52	-0-	52	409	46 3	6 9	Y	5	504	
01	DLQ G-10	48	-0-	48	457	42 3	6 9	Y	5	509	
02	DLQ G-10	47	-0-	47	504	41 3	6 9	Y	5	514	
03	DLQ G-10	44	-0-	44	548	38 3	6 9	Y	5	519	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548			Y	NO RPT	519	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548			Y	NO RPT	519	
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350			
12	DLQ G-10	9	-0-	9	75	9 3		Y	-0-	186	
01	DLQ G-10	11	-0-	11	86	11 3		Y	-0-	186	
02	DLQ G-10	10	-0-	10	96	10 3		Y	-0-	186	
03	DLQ G-10	10	-0-	10	106	10 3		Y	-0-	186	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	106			Y	NO RPT	186	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	106			Y	NO RPT	186	
-----											
HENNDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327			
12	DLQ G-10	82	-0-	82	671	82 3		Y	-0-	212	
01	DLQ G-10	95	-0-	95	766	95 3		Y	-0-	212	
02	DLQ G-10	92	-0-	92	858	92 3		Y	-0-	212	
03	DLQ G-10	86	-0-	86	944	86 3		Y	-0-	212	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT	212	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT	212	
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378			
12	0	37	-0-	37	156	37 3		N	-0-	5	
01	199 N	43	-0-	-156	-0-	43 3		N	-0-	5	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	5	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	5	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	



BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
KEARLEY		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ G-10	42	-0-	42	343	42	3	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	49	-0-	49	392	49	3	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	47	-0-	47	439	47	3	Y	-0-		3
03	DLQ G-10	44	-0-	44	483	44	3	Y	-0-		3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	483			Y	NO RPT		3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	483			Y	NO RPT		3
-----											
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378			
12	DLQ G-10	76	-0-	76	627	76	3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	89	-0-	89	716	89	3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	86	-0-	86	802	86	3	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	81	-0-	81	883	81	3	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	883			Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	883			Y	NO RPT		2
-----											
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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			
12	DLQ G-10	328	-0-	328	2685	328	3	Y	-0-		41
01	DLQ G-10	381	-0-	381	3066	381	3	Y	-0-		41
02	DLQ G-10	369	-0-	369	3435	369	3	Y	-0-		41
03	DLQ G-10	345	-0-	345	3780	345	3	Y	-0-		41
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3780			Y	NO RPT		41
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3780			Y	NO RPT		41
-----											
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335			
12	DLQ G-10	82	-0-	82	671	82	3	Y	-0-		33
01	DLQ G-10	95	-0-	95	766	95	3	Y	-0-		33
02	DLQ G-10	92	-0-	92	858	92	3	Y	-0-		33
03	DLQ G-10	86	-0-	86	944	86	3	Y	-0-		33
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT		33
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT		33
-----											
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356			
12	DLQ G-10	57	-0-	57	568	57	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	634	66	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	698	64	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	758	60	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	758			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	758			Y	NO RPT		-0-
-----											
MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358			
12	DLQ G-10	58	-0-	58	571	58	3	Y	-0-		6
01	DLQ G-10	67	-0-	67	638	67	3	Y	-0-		6
02	DLQ G-10	65	-0-	65	703	65	3	Y	-0-		6
03	DLQ G-10	61	-0-	61	764	61	3	Y	-0-		6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	764			Y	NO RPT		6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	764			Y	NO RPT		6

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3374 - 3379	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	501	-0-	501	4103	501	3		Y	-0-		58
01	DLQ G-10	583	-0-	583	4686	583	3		Y	-0-		58
02	DLQ G-10	563	-0-	563	5249	563	3		Y	-0-		58
03	DLQ G-10	528	-0-	528	5777	528	3		Y	-0-		58
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5777				Y	NO RPT		58
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5777				Y	NO RPT		58

GOULD, OSCAR		WELL #:		7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3293 - 3313
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2023											

HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3336 - 3346
12	DLQ G-10	155	-0-	155	1085	155	3		Y	-0-	4
01	DLQ G-10	155	-0-	155	1240	155	3		Y	-0-	4
02	DLQ G-10	155	-0-	155	1395	155	3		Y	-0-	4
03	DLQ G-10	155	-0-	155	1550	155	3		Y	-0-	4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1550				Y	NO RPT	4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1550				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
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	365
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	365
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-	365
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	365
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	365
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023 - WELL PLUGGED 3/27/2023											

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID -> 131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF.	1824 - 1934
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	
12		0	216	-0-	216	629	19 1	197 3	N	-0-	-0-
01		845 N	216	-0-	-629	-0-	20 1	196 3	N	-0-	-0-
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	16 1	168 3	N	-0-	-0-
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-
-----											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID -> 131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	1770 - 1860
12		0	148	-0-	148	442	11 1	137 3	N	-0-	-0-
01		587 N	145	-0-	-442	-0-	12 1	133 3	N	-0-	-0-
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	10 1	112 3	N	-0-	-0-
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-
-----											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID -> 131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1987
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	226	-0-	226	226	44 1	182 3	N	-0-	-0-
05		555 X	329	-0-	-226	-0-	50 1	279 3	N	-0-	-0-
-----											
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1880 - 1990
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12		0	144	-0-	144	445	11 1	133 3	N	-0-	-0-
01		589 N	144	-0-	-445	-0-	12 1	132 3	N	-0-	-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	11 1	113 3	N	-0-	-0-
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-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	1808 - 1880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	1782 - 1947	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	1812 - 1913	
12	0	214	-0-	214	773	16	1	198	3	N	-0-		-0-
01	1040 N	267	-0-	-773	-0-	22	1	245	3	N	-0-		-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	16	1	173	3	N	-0-		-0-
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-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF.	1846 - 1880	
12	0	478	-0-	478	1495	36	1	442	3	N	-0-		-0-
01	1966 N	471	-0-	-1495	-0-	38	1	433	3	N	-0-		-0-
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	35	1	379	3	N	-0-		-0-
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-
-----													
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF.	1864 - 1916	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	1909 - 1927	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1984 - 2010	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023													

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023												

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4191 - 4212	
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS												
12	0	92	-0-	92	190	92 2			N	-0-		146
01	0	84	-0-	84	274	84 2			N	-0-		146
02	357 N	83	-0-	-274	-0-	83 2			N	-0-		146
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

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198 - 4228	
12	0	84	-0-	84	173	84 2			N	-0-		-0-
01	0	76	-0-	76	249	76 2			N	-0-		-0-
02	324 N	75	-0-	-249	-0-	75 2			N	-0-		-0-
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-

LOCKHART "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4177 - 4199	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	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	
12	0	17	-0-	17	33	17 2			N	-0-		71
01	0	19	-0-	19	52	19 2			N	-0-		71
02	61 N	9	-0-	-52	-0-	9 2			N	-0-		71
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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646							
BROOKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236909	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 4124 - 4147
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					123

BIG STAR EXPLORATION				070442				CNTY: PALO PINTO			
B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID ->	279235	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4242 - 4612
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281141	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4180 - 5106
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1

HOLT ROGERS		WELL #:		P 1	RRCID ->	282113	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	4941	PERF. N/A
12	0	30	-0-	30	30	30	3				1
01	0	158	-0-	158	188	158	3				1
02	355 N	167	-0-	-188	-0-	167	3				1
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3				1
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				1
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3				1

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		197689	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4244 - 4286
HINKSON, WILLIAM				6							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		WELL #:		238462	RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499	PERF. 4644 - 6240
MCMURREY RANCH				2H							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-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								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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
-----																
ASH		WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
-----																
ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760								
12	0	347	-0-	347	1377	347	2			N	-0-					13
01	1707 X	330	-0-	-1377	-0-	330	2			N	-0-					13
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					13
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
-----																
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541								
12	0	179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					91
01	179 N	-0-	-0-	-179	-0-	-0-				N	-0-					91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
-----																
MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
-----																
MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560								
12	4309 X	4029	-0-	-280	-0-	4012	2	17	9	N	15					90
01	4712 X	4314	-0-	-398	-0-	4292	2	22	9	N	20					110
02	4256 X	3525	-0-	-731	-0-	3518	2	7	9	N	6					116
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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
-----																
REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454								
12	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	1115	1	2198	2	N	-0-					215
01	3503 X	3387	-0-	-116	-0-	1206	1	2181	2	N	-0-					215
02	3164 X	2425	-0-	-739	-0-	895	1	1530	2	N	-0-					215
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	3228	-0-	-151	-0-	1203	1	2022	2	N	3					116
						3	9									
-----																
MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153								
12	0	-0-	-0-	-0-	-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	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								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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
-----																
MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473								
12	5208 X	3817	-0-	-1391	-0-	3817	2			N	-0-					106
01	4340 X	2771	-0-	-1569	-0-	2770	2	1	9	N	1					107
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4313	2	12	9	N	11					118
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
-----																
J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797								
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					5
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					5
02	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					5
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



BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
WHITE RAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277574	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 7039 -	7348			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----															
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	278434	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 4294 -	4520			
12	3100 N	1973	-0-	-1127	4495	1953	2	20	9	Y	18				93
01	3100 N	1831	-0-	-1269	3226	1788	2	43	9	Y	39	57	1		75
02	2800 N	1594	-0-	-1206	2020	1521	2	73	9	Y	66				141
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
-----															
JOHNSON RANCH		WELL #:		A 1H	RRCID ->	278505	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 5099 -	8731			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----															
JOHNSON RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	278506	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 4889 -	8760			
12	0	3	-0-	3	126	3	2				Y	-0-			54
01	127 N	1	-0-	-126	-0-	1	2				Y	-0-	37	1	17
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2				Y	-0-			17
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-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
-----															
SIKES		WELL #:		B 1	RRCID ->	278679	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4467 -	4698			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
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
-----															
DERRICK NW		WELL #:		1	RRCID ->	280274	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5093 -	5342			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BELDING RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	285913	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	4744	PERF. 4154 -	4428			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

-----  
 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462  
 J.D. JOHNSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285927 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830

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

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

-----  
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988  
 STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
01	7 N	1	-0-	-6	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-

-----  
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741  
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380

12	62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2		N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2		N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-		46	2		N	-0-					-0-
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-

-----  
 MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 41 RRCID -> 294329 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 4320 - 4506

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 4677																
12	0 W	294	-0-	294	4971		294	2		N	-0-					-0-
01	0 W	285	-0-	285	5256		285	2		N	-0-					-0-
02	0 W	240	-0-	240	5496		240	2		N	-0-					-0-
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-

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	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49			71
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	9	8	292

HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4281 - 4439
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	181
01	3100 N	3423	-0-	323	323	3422	3	1	9	N	1	182
02	2800 N	3372	-0-	572	895	3372	3			N	-0-	182
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

HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4389 - 4544
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
STUART, SNODDY		WELL #:		1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3953 - 4063
12	0	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-	48
01	0	269	-0-	269	285	269	3			N	-0-	48
02	505 N	220	-0-	-285	-0-	220	2			N	-0-	48
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

DUTRO		WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192 - 4201
12	0	675	-0-	675	675	674	3	1	9	N	1	25
01	0	568	-0-	568	1243	568	3			N	-0-	25
02	1706 N	463	-0-	-1243	-0-	463	2			N	-0-	25
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

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	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
12	0	3221	-0-	3221	3320	3221	3			Y	-0-	76
01	0	3147	-0-	3147	6467	3147	3			Y	-0-	76
02	DLQ G-10	2617	-0-	2617	9084	2600	2	17	9	Y	15	91
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	0 X NO RPT		-0-	-0-	14049					Y	NO RPT	93
-----												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507					CNTY: PALO PINTO			
HIDDEN SPRINGS				2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610 - 5064	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
-----												
HICKMAN				6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4420 - 4830	
12	0	925	-0-	925	1986	925	3			N	-0-	1
01	0	969	-0-	969	2955	969	3			N	-0-	1
02	2800 N	840	-0-	-1960	995	840	3			N	-0-	1
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
-----												
YOW -B-				1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4850 - 5254	
12	0	-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-	110
01	0	-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-	110
02	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	110
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
-----												
JOHNSON				1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4520 - 4958	
12	0	1023	-0-	1023	2996	1023	3			N	-0-	-0-
01	0	1001	-0-	1001	3997	1001	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	920	-0-	-1880	2117	920	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
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	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	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	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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	
12	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-		53	
01	0	15	-0-	15	31	15	2		N	-0-		53	
02	46 N	15	-0-	-31	-0-	15	2		N	-0-		53	
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	
-----													
RED GAP OIL & GAS LLC				697026									
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 -	3103	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LOVE, MELVA				WELL #:	1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3056 -	3068
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-		-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-	
02	0 N	103	-0-	103	-0-	103	3		N	-0-		-0-	
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNY KAY-KAY				WELL #:	1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3050 -	3060
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BURT-OGDEN-MABEE				13924 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUNNELS					
DELRAY OIL, INC.				213275									
STONE, BERTIE E.		WELL #:		6	RRCID ->	088439	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3396 -	3404	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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
-----													
BURT-OGDEN-MABEE		//CONT.//		13924 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS				
TCS PETROLEUM CO., LLC				840311									
HERRING "A"		WELL #:		1	RRCID -> 290726		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3104 - 3110	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	272	347	1	170
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	182	175	1	177
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	96	184	1	89
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57			146
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	176	1	24
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
-----													
BUTLER (CONGL.)				14014 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922									
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3168 - 3492	
12	0	29	-0-	29 B	60	29	2		N	-0-			33
01	0	17	-0-	17 B	77	17	2		N	-0-			33
02	102 N	25	-0-	-77 B	-0-	25	2		N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
LINEHAN		WELL #:		1	RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3264 - 3274	
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			11
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			11
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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
-----													
ALLEN HEIRS-ROBINSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH	3469	PERF.	3274 - 3282	
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			35
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			35
02	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2		N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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
-----													
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298	
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

BUTTRAM (HARKEY)		14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CAZAR ENERGY INC		140612										
WILLIAMS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		666 N	39	-0-	-627	-0-	36 2	3 9	N	3		45
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	22 2	8 9	N	7		52
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	336 2	11 9	N	10		62
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	169 2	31 9	N	28		90
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-			26
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				850								
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.	NO RPT	-0-	-0- B	850			Y	NO RPT			26

NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408				
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-			25
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.	NO RPT	-0-	-0- B	870			Y	NO RPT			25

BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380				
12	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60 2		N	-0-			23
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			23
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			23
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	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			23

BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378				
12	0	60	-0-	60 B	60	60 2		N	-0-			24
01	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60 2		N	-0-			24
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			24
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	NO RPT	-0-	-61 B	-0-			N	NO RPT			24

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410				
12	0	60	-0-	60 B	120	60 2		N	-0-			22
01	180 N	60	-0-	-120 B	-0-	60 2		N	-0-			22
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			22
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	NO RPT	-0-	-61 B	-0-			N	NO RPT			22

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880  
 OXY-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 275907 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE		BALANCE
12		0		50	-0-	50	B	50	2		N	-0-				21
01		100	N	50	-0-	-50	B	-0-		50	2	-0-				21
02		55	N	50	-0-	-5	B	-0-		50	2	-0-				21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		61	N	50	-0-	-11	B	-0-		50	2	-0-				21
04		50	N	50	-0-	-0	B	-0-		50	2	-0-				21
05		61	N	NO RPT	-0-	-61	B	-0-				NO RPT				21

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

12		0		971	-0-	971		3055	962	2	9	9	N	8		143
01		3100	N	1060	-0-	-2040		1015	1045	2	15	9	N	14		157
02		1959	N	944	-0-	-1015		-0-	926	2	18	9	N	16		173
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GARY, S. E. WELL #: RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			5
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			57
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

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017



C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932														
LONG, LOLITA		WELL #: 3		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUMP OIL, INC.		413190														
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #: 4		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997																
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494														
LONG, C. B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A								
12	0	3	-0-	3	16	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	17	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	20	3	3			Y	-0-					-0-
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-
WILBAR, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 282160		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015								
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONG, LOLITA		WELL #: 6		RRCID -> 282823		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092								
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, LOLITA		//CONT.// //CONT.//	14195 500 638494	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
WELL #:		1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	2990 -	3025					
M	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
12	H15 VIOL	3	-0-	3	139	3	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	H15 VIOL	1	-0-	1	140	1	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	H15 VIOL	2	-0-	2	142	2	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	H15 VIOL	4	-0-	4	146	4	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3022 -	3044			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3002 -	3027			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SAGE NATURAL RESOURCES LLC LONG RANCH		WELL #:		743223 6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 -	3562			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		817555 2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 -	3268			
12	0	1281	-0-	1281	4060	122	1	1159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1281	-0-	-1819	2241	128	1	1153	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1103	-0-	-1697	544	116	1	987	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1762 N	1218	-0-	-544	-0-	117	1	1101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	128	1	1112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	124	1	1152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074 -	3354			
12	0	499	-0-	499	1456	67	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1958 N	502	-0-	-1456	-0-	70	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	73	1	502	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	61	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	81	1	580	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555												
LONG RANCH		WELL #:		4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101 -	3127		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0	560	-0-	560	1734	42 1	518 3	N	-0-				-0-
01		2380 N	646	-0-	-1734	-0-	52 1	594 3	N	-0-				-0-
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	44 1	475 3	N	-0-				-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	47 1	576 3	N	-0-				-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	51 1	564 3	N	-0-				-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	52 1	615 3	N	-0-				-0-
-----														
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
BALL		WELL #:		16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 -	3098		
12		0	586	-0-	586	1685	15 1	571 2	N	-0-				-0-
01		0	623	-0-	623	2308	137 1	486 2	N	-0-				-0-
02		2800 N	577	-0-	-2223	85	69 1	508 2	N	-0-				-0-
03		725 N	640	-0-	-85	-0-	6 1	634 2	N	-0-				-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	47 1	578 2	N	-0-				-0-
05		651 N	633	-0-	-18	-0-	4 1	629 2	N	-0-				-0-
-----														
BALL		WELL #:		22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 -	3111		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BALL		WELL #:		19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092 -	3130		
12		0	146	-0-	146	438	4 1	142 2	N	-0-				-0-
01		0	196	-0-	196	634	43 1	153 2	N	-0-				-0-
02		792 N	158	-0-	-634	-0-	19 1	139 2	N	-0-				-0-
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	1 1	130 2	N	-0-				-0-
04		180 N	116	-0-	-64	-0-	9 1	107 2	N	-0-				-0-
05		186 N	119	-0-	-67	-0-	1 1	118 2	N	-0-				-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC.		863965				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
LONG, C.B.		WELL #:		3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058 -	3108		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
05		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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				194
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				194
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				194
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				194
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				194
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				194

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C.B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3312 - 3330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
05	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				
12	0	428	-0-	428	1378	428 3		N	-0-			8
01	1784 N	406	-0-	-1378	-0-	406 3		N	-0-			8
02	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 3		N	-0-			8
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
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				
12	0	19	-0-	19	62	19 3		N	-0-			-0-
01	0	35	-0-	35	97	35 3		N	-0-			-0-
02	130 N	33	-0-	-97	-0-	33 3		N	-0-			-0-
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-
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				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
C & P (LAKE) SNYDER DRILLING CORP. SNYDER MINERAL TRUST "26"		14363 600 799880		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 0 - 4078				
12	1550 #	729	-0-	-821	-0-	729 2		N	-0-			28
01	0	1407	-0-	1407	1407	1407 2		N	-0-			28
02	2587 N	1180	-0-	-1407	-0-	1180 2		N	-0-			28
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	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			28

C.PURKISS(DUFFER) KING ENERGY RESOURCES POPE				14366 300 465526	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
WELL #:				1	RRCID -> 105627	COMPL. DATE 05/22/1983	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3898	- 3922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	7	-0-	7	17	7 2		N	-0-			17
01	0	8	-0-	8	25	8 2		N	-0-			17
02	32 N	7	-0-	-25	-0-	7 2		N	-0-			17
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
-----												
POPE				WELL #:	3	RRCID -> 111046	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3852	- 3864		
12	0	36	-0-	36	88	36 2		N	-0-			43
01	0	20	-0-	20	108	20 2		N	-0-			43
02	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2		N	-0-			43
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
-----												
PILLANS				WELL #:	1	RRCID -> 112981	COMPL. DATE 09/17/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3849	- 3864		
12	0	9	-0-	9	22	9 2		N	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	30	8 2		N	-0-			-0-
02	37 N	7	-0-	-30	-0-	7 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
TATOM, FREDDY				WELL #:	1	RRCID -> 191366	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3850	- 3860		
12	0	9	-0-	9	26	9 2		N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	36	10 2		N	-0-			-0-
02	44 N	8	-0-	-36	-0-	8 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
CABBAGE PATCH (ATOKA) OXXN				14425 500 630579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
JORDAN				WELL #:	1	RRCID -> 078864	COMPL. DATE 06/05/1978	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 3578	- 4058		
12	0	589	-0-	589	1504	589 2		N	-0-			36
01	1993 N	489	-0-	-1504	-0-	489 2		N	-0-			36
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			36
*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
-----												
JEFFERSON				WELL #:	1	RRCID -> 102364	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3178	- 3182		
12	0	33	-0-	33	91	33 2		N	-0-			-0-
01	119 N	28	-0-	-91	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		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-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		714311								
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3110 - 3569
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	109	-0-	109	212	109 2	N	-0-		-0-
01	0	93	-0-	93	305	93 2	N	-0-		-0-
02	392 N	87	-0-	-305	-0-	87 2	N	-0-		-0-
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	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
12	0	9	-0-	9	17	9 2	N	-0-		-0-
01	0	7	-0-	7	24	7 2	N	-0-		-0-
02	37 N	13	-0-	-24	-0-	13 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-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
12	0	399	-0-	399	1027	399 2	N	-0-		-0-
01	1235 N	208	-0-	-1027	-0-	208 2	N	-0-		-0-
02	336 N	196	-0-	-140	-0-	196 2	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-
-----										
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
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
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-
-----										
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911								
LINDSAY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287
12	900 N	300	-0-	-600 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
01	0	270	-0-	270 B	270	270 2	N	-0-		-0-
02	550 N	280	-0-	-270 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
OXXN		630579								
WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
12	0	621	-0-	621 B	621	621 2	N	-0-		-0-
01	1382 N	761	-0-	-621 B	-0-	761 2	N	-0-		-0-
02	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
DALTON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	301	-0-	301 B	776	301 2	N	-0-			-0-
01	1045 N	269	-0-	-776 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261	
12	0	33	-0-	33 B	91	33 2	N	-0-			-0-
01	119 N	28	-0-	-91 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416	
12	0	569	-0-	569 B	1485	569 2	N	-0-			-0-
01	1901 N	416	-0-	-1485 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RKW OPERATING LLC		714311									
GANDEE RANKIN		WELL #: 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5442 - 5464	
12	0	9	-0-	9 B	20	9 2	N	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8 B	28	8 2	N	-0-			-0-
02	38 N	10	-0-	-28 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175	
12	0	10	-0-	10 B	28	10 2	N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6 B	34	6 2	N	-0-			-0-
02	42 N	8	-0-	-34 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	919	-0-	919	919	919	3	919	3	N	-0-
01	0	996	-0-	996	1915	996	3	996	3	N	-0-
02	2762 N	847	-0-	-1915	-0-	847	3	847	3	N	-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	1040	3	N	-0-
04	960 N	873	-0-	-87	-0-	873	3	873	3	N	-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	1134	3	N	-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
12	0	1125	-0-	1125	1125	1125	3	1125	3	N	-0-
01	0	1069	-0-	1069	2194	1069	3	1069	3	N	-0-
02	2800 N	1068	-0-	-1732	462	1068	3	1068	3	N	-0-
03	1407 N	945	-0-	-462	-0-	945	3	945	3	N	-0-
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	3	946	3	N	-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	1315	3	N	-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883	
12	0	1093	-0-	1093	1093	1093	3	1093	3	N	-0-
01	0	1105	-0-	1105	2198	1105	3	1105	3	N	-0-
02	2800 N	946	-0-	-1854	344	946	3	946	3	N	-0-
03	1478 N	1134	-0-	-344	-0-	1134	3	1134	3	N	-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	1182	3	N	-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	1223	3	N	-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
12	0	219	-0-	219	762	219	3	219	3	N	-0-
01	0	226	-0-	226	988	226	3	226	3	N	-0-
02	1134 N	146	-0-	-988	-0-	146	3	146	3	N	-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	186	3	N	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	247	3	N	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	156	3	N	-0-
-----											
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
12	0	353	-0-	353	1227	353	3	353	3	N	-0-
01	0	321	-0-	321	1548	321	3	321	3	N	-0-
02	1835 N	287	-0-	-1548	-0-	287	3	287	3	N	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	395	3	N	-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	435	3	N	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	363	3	N	-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992	
12	0	1222	-0-	1222	3787	1222	3	1222	3	N	-0-
01	0	1272	-0-	1272	5059	1272	3	1272	3	N	-0-
02	2800 N	1088	-0-	-1712	3347	1088	3	1088	3	N	-0-
03	3100 N	1147	-0-	-1953	1394	1147	3	1147	3	N	-0-
04	2596 N	1202	-0-	-1394	-0-	1202	3	1202	3	N	-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	1252	3	N	-0-
-----											
KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274	
12	3250	924	-0-	-2326	3697	924	3	924	3	N	-0-
01	4645	948	-0-	-3697	-0-	948	3	948	3	N	-0-
02	1260	643	-0-	-617	-0-	643	3	643	3	N	-0-
03	1395	666	-0-	-729	-0-	666	3	666	3	N	-0-
04	1350	727	-0-	-623	-0-	727	3	727	3	N	-0-
05	1395	808	-0-	-587	-0-	808	3	808	3	N	-0-



CADDO (CONGLOMERATE) DH OPERATING, INC. NEWELL 114-A		//CONT.//		14481 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
				216737								
		WELL #:		1A	RRCID ->	187469	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	4647 - 4657
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
12	0	187	-0-	187	187	187	2	N	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	335	148	2	N	-0-			-0-
02	335 N	-0-	-0-	-335	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
CADDO (DUFFER)				14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
				213703								
		WELL #:		1	RRCID ->	099915	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3904 - 3914
12	0	2012	-0-	2012	5926	2012	3	Y	-0-			-0-
01	0	2077	-0-	2077	8003	2077	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1901	-0-	-899	7104	1901	3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1851	-0-	-1249	5855	1851	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1919	-0-	-1081	4774	1919	3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1950	-0-	-1150	3624	1950	3	Y	-0-			-0-
-----												
GRAY, JOHN ESTATE				1	RRCID ->	102852	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3859 - 3864
12	0	475	-0-	475	1377	475	3	Y	-0-			-0-
01	0	443	-0-	443	1820	443	3	Y	-0-			-0-
02	2238 N	418	-0-	-1820	-0-	418	3	Y	-0-			-0-
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-
-----												
MAGERS HEIRS				1	RRCID ->	110969	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3865 - 3895
12	0	545	-0-	545	1639	537	3	8 9 N	7			30
01	0	583	-0-	583	2222	577	3	6 9 N	5			35
02	2751 N	529	-0-	-2222	-0-	522	3	7 9 N	6			41
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
-----												
ROGERS, JOE "C"				1	RRCID ->	144788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4123 - 4135
12	0	794	-0-	794	2361	790	3	4 9 N	4			44
01	0	748	-0-	748	3109	744	3	4 9 N	4			48
02	2800 N	685	-0-	-2115	994	683	3	2 9 N	2			50
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
-----												
CORBETT RANCH				3	RRCID ->	206605	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	3929 - 3937
12	0	255	-0-	255	255	255	3	N	-0-			-0-
01	0	256	-0-	256	511	256	3	N	-0-			-0-
02	746 N	235	-0-	-511	-0-	235	3	N	-0-			-0-
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-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010					
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168					
12	0	901	-0-	901	4173	901	3			N	-0-				-0-
01	0	890	-0-	890	5063	890	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	820	-0-	-1980	3083	820	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986					
12	0	457	-0-	457	457	457	3			N	-0-				-0-
01	0	462	-0-	462	919	462	3			N	-0-				-0-
02	1319 N	400	-0-	-919	-0-	400	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972					
12	0	505	-0-	505	505	505	3			N	-0-				-0-
01	0	486	-0-	486	991	486	3			N	-0-				-0-
02	1415 N	424	-0-	-991	-0-	424	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034					
12	0	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-				-0-
01	0	190	-0-	190	357	190	3			N	-0-				-0-
02	546 N	189	-0-	-357	-0-	189	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223					
12	0	472	-0-	472	1363	472	3			N	-0-				9
01	0	439	-0-	439	1802	439	3			N	-0-				9
02	2175 N	373	-0-	-1802	-0-	373	3			N	-0-				9
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
-----															
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102					
12	0	571	-0-	571	1485	571	3			N	-0-				11
01	0	558	-0-	558	2043	558	3			N	-0-				11
02	2568 N	525	-0-	-2043	-0-	525	3			N	-0-				11
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

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	438	-0-	438	438	438 3		N	-0-			-0-
01	0	453	-0-	453	891	453 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	397	-0-	-891	-0-	397 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072		
12	0	561	-0-	561	561	561 3		N	-0-			-0-
01	0	490	-0-	490	1051	490 3		N	-0-			-0-
02	1533 N	482	-0-	-1051	-0-	482 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064		
12	0	1153	-0-	1153	1153	1153 3		N	-0-			-0-
01	0	1206	-0-	1206	2359	1206 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1151	-0-	-1649	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167		
12	0	262	-0-	262	842	262 3		N	-0-			-0-
01	0	236	-0-	236	1078	236 3		N	-0-			-0-
02	1347 N	269	-0-	-1078	-0-	269 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226		
12	0	306	-0-	306	792	306 3		N	-0-			-0-
01	0	255	-0-	255	1047	255 3		N	-0-			-0-
02	1289 N	242	-0-	-1047	-0-	242 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040		
12	0	2888	-0-	2888	8728	2888 3		N	-0-			-0-
01	0	2839	-0-	2839	11567	2839 3		N	-0-			-0-
02	7000	2448	-0-	-4552	7015	2448 3		N	-0-			-0-
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-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166				
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
12	0	408	-0-	408	1200	408	3			N	-0-			-0-
01	0	410	-0-	410	1610	410	3			N	-0-			-0-
02	1992 N	382	-0-	-1610	-0-	382	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056				
12	0	877	-0-	877	877	877	3			N	-0-			-0-
01	0	881	-0-	881	1758	881	3			N	-0-			-0-
02	2529 N	771	-0-	-1758	-0-	771	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030				
12	0	200	-0-	200	200	200	3			N	-0-			-0-
01	0	230	-0-	230	430	230	3			N	-0-			-0-
02	635 N	205	-0-	-430	-0-	205	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110				
12	0	626	-0-	626	1929	626	3			N	-0-			-0-
01	0	625	-0-	625	2554	625	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	544	-0-	-2256	298	544	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123				
12	0	1672	-0-	1672	4815	1672	3			N	-0-			-0-
01	0	1668	-0-	1668	6483	1668	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1459	-0-	-1341	5142	1459	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-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				
12	0	10	-0-	10	30	10	3			N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	40	10	3			N	-0-			-0-
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	0	974	-0-	974	2430	935 3	39 9	N	35		72
01	0	869	-0-	869	3299	858 3	11 9	N	10		82
02	2800 N	672	-0-	-2128	1171	655 3	17 9	N	15		97
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
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
12	0	767	-0-	767	767	753 3	14 9	N	13		99
01	0	732	-0-	732	1499	715 3	17 9	N	15		114
02	2111 N	612	-0-	-1499	-0-	595 3	17 9	N	15		129
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
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
12	0	603	-0-	603	603	603 3		N	-0-		-0-
01	0	624	-0-	624	1227	624 3		N	-0-		-0-
02	1806 N	579	-0-	-1227	-0-	579 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
12	0	870	-0-	870	870	870 3		N	-0-		-0-
01	0	918	-0-	918	1788	918 3		N	-0-		-0-
02	2547 N	759	-0-	-1788	-0-	759 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
12	0	3514	-0-	3514	3514	3514 3		N	-0-		-0-
01	0	3763	-0-	3763	7277	3763 3		N	-0-		-0-
02	7000	3128	-0-	-3872	3405	3128 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
12	0	4145	-0-	4145	12828	4125 3	20 9	N	18	28 1	81
01	0	4239	-0-	4239	17067	4187 3	52 9	N	47		128
02	7000	3447	-0-	-3553	13514	3419 3	28 9	N	25		153
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	167 1	45
05	7750	3932	-0-	-3818	2672	3899 3	33 9	N	30		75
-----											
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
12	0	3162	-0-	3162	3162	3162 3		N	-0-		-0-
01	0	3208	-0-	3208	6370	3208 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	3023	-0-	223	6593	3023 3		N	-0-		-0-
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-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	0	1302	-0-	1302	1302	1302	3	N	-0-		-0-
01	0	1322	-0-	1322	2624	1322	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1155	-0-	-1645	979	1155	3	N	-0-		-0-
03	2235 N	1256	-0-	-979	-	1256	3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1250	-0-	-40	-	1250	3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1169	-0-	-102	-	1169	3	N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
12	0	679	-0-	679	679	679	3	N	-0-		-0-
01	0	708	-0-	708	1387	708	3	N	-0-		-0-
02	1987 N	600	-0-	-1387	-	600	3	N	-0-		-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-	629	3	N	-0-		-0-
04	690 N	686	-0-	-4	-	686	3	N	-0-		-0-
05	651 N	646	-0-	-5	-	646	3	N	-0-		-0-
-----											
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
12	0	2910	-0-	2910	8848	2892	3	18 9 N	16		191
01	0	2936	-0-	2936	11784	2921	3	15 9 N	14		205
02	7000	2612	-0-	-4388	7396	2593	3	19 9 N	17		222
03	7750	2648	-0-	-5102	2294	2647	3	1 9 N	1		223
04	5120	2826	-0-	-2294	-	2816	3	10 9 N	9	170 1	62
05	2780	2780	-0-	-0-	-	2765	3	15 9 N	14		76
-----											
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005	
12	0	822	-0-	822	822	822	3	N	-0-		-0-
01	0	940	-0-	940	1762	940	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1527	-0-	-1273	489	1527	3	N	-0-		-0-
03	1850 N	1361	-0-	-489	-	1361	3	N	-0-		-0-
04	1349 N	1349	-0-	-	-	1349	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1333	-0-	-	-	1333	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033	
12	0	473	-0-	473	1397	473	3	N	-0-		-0-
01	0	463	-0-	463	1860	463	3	N	-0-		-0-
02	2207 N	347	-0-	-1860	-	347	3	N	-0-		-0-
03	590 N	590	-0-	-	-	590	3	N	-0-		-0-
04	581 N	581	-0-	-	-	581	3	N	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-	-	420	3	N	-0-		-0-
-----											
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014	
12	0	2133	-0-	2133	3228	2133	3	N	-0-		-0-
01	0	2143	-0-	2143	5371	2143	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1899	-0-	-901	4470	1899	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2020	-0-	-1080	3390	2020	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1995	-0-	-1005	2385	1995	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1966	-0-	-1134	1251	1966	3	N	-0-		-0-
-----											
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097	
12	0	201	-0-	201	587	201	3	N	-0-		-0-
01	0	161	-0-	161	748	161	3	N	-0-		-0-
02	885 N	137	-0-	-748	-	137	3	N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-	-	193	3	N	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-	-	209	3	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-	-	221	3	N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
J5 RANCH 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	283170	COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4346 -	4402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	165	-0-	165	542	165	3			N	-0-				-0-
01	0	231	-0-	231	773	231	3			N	-0-				-0-
02	773 N	-0-	-0-	-773	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----															
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200					CNTY: STEPHENS						
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	248207	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4064 -	4085		
12	1539 N	363	-0-	-1176	-0-	363	3			N	-0-				-0-
01	0	428	-0-	428	428	428	3			N	-0-				-0-
02	558 N	130	-0-	-428	-0-	130	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
BREITENBACH		WELL #:		1	RRCID ->	258213	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4060 -	4120		
12	0	161	-0-	161	327	150	3	11	9	N	10				55
01	0	158	-0-	158	485	145	3	13	9	N	12	40	1		27
02	640 N	155	-0-	-485	-0-	140	3	15	9	N	14				41
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
-----															
BREITENBACH		WELL #:		5	RRCID ->	258214	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4082 -	4150		
12	0	199	-0-	199	382	190	3	9	9	N	8				68
01	0	224	-0-	224	606	180	3	44	9	N	40	100	1		8
02	794 N	188	-0-	-606	-0-	175	3	13	9	N	12				20
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	205	3	11	9	N	10				30
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	220	3	20	9	N	18	40	1		8
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	200	3	20	9	N	18				26
-----															
CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)				14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
CALDWELL-ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	096300	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4612 -	4616		
12	0	346	-0-	346	1100	346	3			N	-0-				-0-
01	0	362	-0-	362	1462	362	3			N	-0-				-0-
02	1812 N	350	-0-	-1462	-0-	350	3			N	-0-				-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-				-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-
-----															
ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #:		4	RRCID ->	192933	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4184 -	4230		
12	0	674	-0-	674	2079	674	3			N	-0-				-0-
01	0	631	-0-	631	2710	631	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	651	-0-	-2149	561	651	3			N	-0-				-0-
03	1143 N	582	-0-	-561	-0-	582	3			N	-0-				-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-				-0-
05	558 N	200	-0-	-358	-0-	200	3			N	-0-				-0-

CADD0 (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
G & F OIL, INC.				292000									
SEILER-MC MEEN				WELL #:	4	RRCID ->	201382	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	4341 - 4344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

CADD0 (MARBLE FALLS)				14481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138									
HAILEY D				WELL #:	9	RRCID ->	290540	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2932 - 2935
12	0	911	-0-	911	9259	911	2		N	-0-			-0-
01	0	1119	-0-	1119	10378	1119	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	830	-0-	-1970	8408	830	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	614	-0-	-2486	5922	614	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	876	-0-	-2124	3798	876	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	921	-0-	-2179	1619	921	2		N	-0-			-0-

CADD0 (3440)				14481 750	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STEPHENS				
BRG LONE STAR LTD.				090870									
SMITH, E. B. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3346 - 3453
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			70
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			70
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			70
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
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

CLARK UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	3376 - 3406
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	689	3	22	9	N	20		153
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	714	3	7	9	N	6		159
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	626	3	6	9	N	5		164
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

MOOREFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	209201	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	3540 - 3580
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-		230
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-		230
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-		230
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

PETEX				659782									
BUCKLER, J. TRUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3248 - 3450
12	0	942	-0-	942	942	886	2	56	9	Y	51		128
01	0	1606	-0-	1606	2548	1567	2	39	9	Y	35		163
02	4149 N	1601	-0-	-2548	-0-	1580	2	21	9	Y	19	165 1	17
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT		68



-----													
CADDO NORTH (CONGL.)													
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC													
WARD, J. M., ESTATE													
14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
430677													
WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-	
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
WARD, J. M. ESTATE													
WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856													
12		1027 N	543	-0-	-484	-0-	543	2	N	-0-		30	
01		0	321	-0-	321	-0-	321	2	N	-0-		30	
02		699 N	378	-0-	-321	-0-	378	2	N	-0-		30	
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	
-----													
ROGERS, R.M. "27"													
WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994													
12		3100 N	1179	-0-	-1921	-0-	1179	2	N	-0-		-0-	
01		0	1194	-0-	1194	-0-	1194	2	N	-0-		-0-	
02		2550 N	1062	-0-	-1488	-0-	1062	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
ROGERS, R. M. "27"													
WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006													
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-		-0-	
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-		-0-	
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
WARD, J.M. ESTATE													
WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872													
12		525 N	177	-0-	-348	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
01		0	179	-0-	179	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
02		339 N	160	-0-	-179	-0-	160	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
CADDO, NORTH (DUFFER)													
DELTA OIL & GAS LTD.													
STONE, R.W. MRS.													
14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
213703													
WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039													
12		0	83	-0-	83	-0-	83	3	N	-0-		-0-	
01		0	86	-0-	86	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
02		415 N	77	-0-	-338	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
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-	

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	911	-0-	911	2799	911 3	N	-0-			-0-
01	0	924	-0-	924	3723	924 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	805	-0-	-1995	1728	805 3	N	-0-			-0-
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-
-----											
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
12	0	292	-0-	292	905	292 3	N	-0-			-0-
01	0	291	-0-	291	1196	291 3	N	-0-			-0-
02	1448 N	252	-0-	-1196	-0-	252 3	N	-0-			-0-
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-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
12	0	199	-0-	199	199	199 3	N	-0-			-0-
01	0	206	-0-	206	405	206 3	N	-0-			-0-
02	582 N	177	-0-	-405	-0-	177 3	N	-0-			-0-
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-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
12	0	288	-0-	288	934	288 3	N	-0-			-0-
01	0	304	-0-	304	1238	304 3	N	-0-			-0-
02	1512 N	274	-0-	-1238	-0-	274 3	N	-0-			-0-
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-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
12	0	10	-0-	10	10	10 3	N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	20	10 3	N	-0-			-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9 3	N	-0-			-0-
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-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
12	0	225	-0-	225	681	225 3	N	-0-			-0-
01	0	231	-0-	231	912	231 3	N	-0-			-0-
02	1116 N	204	-0-	-912	-0-	204 3	N	-0-			-0-
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-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	322	-0-	322	322	322	3	N	-0-			-0-
01	0	278	-0-	278	600	278	3	N	-0-			-0-
02	842 N	242	-0-	-600	-0-	242	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
12	0	235	-0-	235	749	235	3	N	-0-			-0-
01	0	247	-0-	247	996	247	3	N	-0-			-0-
02	1210 N	214	-0-	-996	-0-	214	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
12	0	1697	-0-	1697	3419	1697	3	N	-0-			-0-
01	0	1354	-0-	1354	4773	1354	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1113	-0-	-1687	3086	1113	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
12	0	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
02	23 N	-0-	-0-	-23	-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-
-----												
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
12	0	960	-0-	960	3032	960	3	N	-0-			-0-
01	0	1022	-0-	1022	4054	1022	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	939	-0-	-1861	2193	939	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076		
12	0	787	-0-	787	2466	787	3	N	-0-			-0-
01	0	786	-0-	786	3252	786	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	678	-0-	-2122	1130	678	3	N	-0-			-0-
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-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	114	-0-	114	349	102	3	12	9	N	11	101
01	0	141	-0-	141	490	127	3	14	9	N	13	114
02	615 N	125	-0-	-490	-0-	112	3	13	9	N	12	126
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	102
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	89	3	28	9	N	25	127
-----												
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121		
12	0	394	-0-	394	394	394	3			N	-0-	-0-
01	0	405	-0-	405	799	405	3			N	-0-	-0-
02	1147 N	348	-0-	-799	-0-	348	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140		
12	0	423	-0-	423	1278	409	3	14	9	N	13	95
01	0	409	-0-	409	1687	400	3	9	9	N	8	103
02	2052 N	365	-0-	-1687	-0-	354	3	11	9	N	10	113
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
-----												
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		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	37	1	88	3	Y	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	43	1	97	3	Y	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	41	1	81	3	Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167		
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-	-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	194	1	443	3	Y	-0-	-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	199	1	400	3	Y	-0-	-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	204	1	398	3	Y	-0-	8
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	195	1	442	3	Y	-0-	8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 - 4459		
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	484	1	1140	3	N	-0-	1
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	536	1	1229	3	N	-0-	1
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	561	1	1124	3	N	-0-	1
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC. GILBERT		003646		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3794 - 3814	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3700 - 3704	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3751 - 3760	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
CALABRIA ESTATE		878925		WELL #: 6		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3833 - 3844	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
CALABRIA-TEXAS UNIT		878925		WELL #: 1		RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3702 - 3732	
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	149	1	351	3	Y	-0-	-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	121	1	276	3	Y	-0-	-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	148	1	296	3	Y	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 4		RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 2707 - 3715	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.// 14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 105174		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	46 1	104 3	Y	-0-	26
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	20 1	40 3	Y	-0-	26
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26
-----										
CALABRIA (CONGL 3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867		
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934		
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PARKS-GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101135		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874		
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	519 1	299 3	Y	-0-	3
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	141 1	322 3	Y	-0-	3
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	151 1	302 3	Y	-0-	3
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	195 1	378 3	Y	-0-	3
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	157 1	354 3	Y	-0-	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862		
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
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	269 1	634 3	Y	-0-	-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	260 1	592 3	Y	-0-	-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	306 1	615 3	Y	-0-	-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	334 1	651 3	Y	-0-	-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	286 1	648 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	37
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	Y	-0-	37
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 3	Y	-0-	37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	37
-----										
MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797		
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	133 1	315 3	Y	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	117 1	267 3	Y	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	146 1	292 3	Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CAL-TEX (CADDO)		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		
12	0	867	-0-	867	1705	867 3		N	-0-	-0-
01	0	852	-0-	852	2557	852 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	759	-0-	-2041	516	759 3		N	-0-	-0-
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-
-----										
LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376		
12	0	396	-0-	396	1185	396 3		N	-0-	-0-
01	0	405	-0-	405	1590	405 3		N	-0-	-0-
02	1904 R	314	-0-	-1590	-0-	314 3		N	-0-	-0-
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-
-----										
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800								
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678		
12	0	2912	-0-	2912	5779	2912 2		N	-0-	52
01	0	2938	-0-	2938	8717	2932 2	6 9	N	5	57
02	7000	2610	-0-	-4390	4327	2606 2	4 9	N	4	61
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

CALK (GARDNER) 14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 GOLDEN HORSE GROUP CORP. 312762  
 CALK, JAMES N. WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	4297	-0-	4297	9994	4297	2			N	-0-					83
01	0	3863	-0-	3863	13857	3863	2			N	-0-					83
02	4900	3990	-0-	-910	12947	3990	2			N	-0-					83
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	4433 #	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					188

CALLAHAN COUNTY REGULAR 14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
 D.J. & T. ENERGY 196227  
 ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

HASKIT, KENDALL 365175  
 WYLIE ED WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070  
 MCWHORTER WELL #: 10 RRCID -> 292440 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 4096 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215  
 FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	119	-0-	119	343	119	2			N	-0-					-0-
01	440 R	97	-0-	-343	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
MALU		WELL #: 1		RRCID -> 206532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BECT OPERATING, LLC		061554												
DAMEWOOD, ROBERT D		WELL #: 11		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977				TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAMEWOOD, ROBERT D.		WELL #: 3A		RRCID -> 242514		COMPL. DATE 07/21/2008				TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			3
01	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			3
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			3
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
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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	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															
12		0	1612	-0-	1612	6942	1612	2			N	-0-			-0-
01		0	1536	-0-	1536	8478	1536	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1390	-0-	-1410	7068	1390	2			N	-0-			-0-
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		124 N	NO RPT	-0-	-124	3920					N	NO RPT			-0-
-----															
GLOBAL XRC CORP 310348															
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740															
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788															
12		1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1618	2	39	9	N	35			156
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1737	2	35	9	N	32	156	1	32
02		1596 N	1528	-0-	-68	-0-	1495	2	33	9	N	30			62
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
-----															
QUEST EMG, INC. 684615															
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462															
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			59
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			59
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			59
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
-----													
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255													
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
TRISTAR OIL & GAS 871133													
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
-----													
US. FUELS, INC. 879264													
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
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
-----													
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647													
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2023													

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964								
MOORE, BOBBY		WELL #:		1	RRCID -> 120662	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3490	- 3494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
HAYDEN		WELL #:		1	RRCID -> 122541	COMPL. DATE 10/30/1985	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3804	- 3899			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
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			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
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
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				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		124 N	81	-0-	-43	-0-		81 3			Y	-0-			120
01		124 N	91	-0-	-33	-0-		91 3			Y	-0-			120
02		84 N	79	-0-	-5	-0-		79 3			Y	-0-			120
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
-----															
CAMPBELL				WELL #: 1	RRCID -> 143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3180 - 3188				
12		93 N	61	-0-	-32	-0-		61 3			N	-0-			27
01		93 N	68	-0-	-25	-0-		68 3			N	-0-			27
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3			N	-0-			27
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
-----															
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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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 #: 2	RRCID -> 255378	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	3264 - 3267				
12		217 N	143	-0-	-74	-0-		143 2			N	-0-			40
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2			N	-0-			40
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 2			N	-0-			40
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
-----															
CARPENTER (MARBLE FALLS)				15857 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC				862857											
MITCHELL, J.L.				WELL #: 2	RRCID -> 111436	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3420 - 3424				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARRIE COLE (MARBLE FALLS)				15880 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
ALLEN, ALICE E. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 116660	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3034 - 3137				
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 2			N	-0-			43
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 2			N	-0-			43
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-		794 2			N	-0-			43
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

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	125104	COMPL. DATE	08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3165 - 3170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			37
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			37
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			37
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

  

CARRIE JO (CONGL.)				15882 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	111736	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4051 - 4056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	168	-0-	168	420	168	3			N	-0-			29
01	0	149	-0-	149	569	147	3	2	9	N	2			31
02	767 N	198	-0-	-569	-0-	196	3	2	9	N	2			33
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	N	3			36
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5			41
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	N	1			42

  

CARTER CREEK (BEND CONGL.)				16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
WILEY, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	091453	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	3396 - 3458		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	599	-0-	599	599	599	2			N	-0-			10
01	1113 N	514	-0-	-599	-0-	514	2			N	-0-			10
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			10
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0 N	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	714	-0-	714	1997	714	3			N	-0-			-0-
01	0	712	-0-	712	2709	712	3			N	-0-			-0-
02	3300 R	591	-0-	-2709	-0-	591	3			N	-0-			-0-
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-

  

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
RHOADES		WELL #:		3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	3423 - 3448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			48
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

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CASE RESOURCES, LLC		139140		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
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
-----															
FELLERS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956							
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				25
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				25
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-				25
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
-----															
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
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
-----															
CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)		16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
OXXN		630579													
BURKHALTER		WELL #: 2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
-----															
PATTON EXPLORATION, INC.		643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910							
12	248 N	236	-0-	-12	B	-0-	236	2		N	-0-				-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2		N	-0-				-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-				-0-
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-

CARTERVILLE, N (CADD CONGL)		//CONT.//		16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311				TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	
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
12	0	53	-0-	53 B	94	53 2	N	-0-		-0-
01	0	38	-0-	38 B	132	38 2	N	-0-		-0-
02	166 N	34	-0-	-132 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
ARBEN OIL, INC.				028802				TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2124 - 2134
WEST, L. S.				WELL #:	1	RRCID ->	091323	COMPL. DATE	06/16/1980	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CHAMBERS (CONGL)				16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.				448810				TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3014 - 3022
CHAMBERS, W R. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	092669	COMPL. DATE	02/02/1981	
12	0	28	-0-	28	56	28 2	N	-0-		-0-
01	0	25	-0-	25	81	25 2	N	-0-		-0-
02	105 N	24	-0-	-81	-0-	24 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012
12	0	10	-0-	10	20	10 2	N	-0-		-0-
01	0	9	-0-	9	29	9 2	N	-0-		-0-
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
-----										
FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995
12	0	16	-0-	16	31	16 2	N	-0-		-0-
01	0	14	-0-	14	45	14 2	N	-0-		-0-
02	59 N	14	-0-	-45	-0-	14 2	N	-0-		-0-
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-



CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810										
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF.	3030 -	3040	
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
12	0	23	-0-	23	53	23	2			N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	78	25	2			N	-0-			-0-
02	101 N	23	-0-	-78	-0-	23	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2985 -	2997	
12	0	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	29	9	2			N	-0-			-0-
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 -	3044	
12	0	186	-0-	186	433	186	2			N	-0-			-0-
01	0	205	-0-	205	638	205	2			N	-0-			-0-
02	825 N	187	-0-	-638	-0-	187	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 -	3002	
12	0	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	29	9	2			N	-0-			-0-
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
-----														
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 -	2627	
12	0	207	-0-	207	411	207	2			N	-0-			-0-
01	0	175	-0-	175	586	175	2			N	-0-			-0-
02	743 N	157	-0-	-586	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 -	2996	
12	0	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	29	9	2			N	-0-			-0-
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

-----												
CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----												
CHANEY (MARBLE FALLS) 16910 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
BLACK BANDANA LLC 072506												
COMPTON, C. H., ET UX -S- WELL #: 1 RRCID -> 017505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845												
12	0	154	-0-	154	614	154	3			N	-0-	-0-
01	0	168	-0-	168	782	168	3			N	-0-	-0-
02	936 N	154	-0-	-782	-0-	154	3			N	-0-	-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	94	1	14	9	N	13	-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	325	2	11	9	N	10	10
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5	15
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	15
04	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2			N	-0-	15
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	15
-----												
PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476												
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-	9
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	9
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	9
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	9
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-	9
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	9
-----												
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690												
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PUTMAN WELL #: 1 RRCID -> 287975 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2720 - 2730												
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	58	-0-	58	113	58	3	Y	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	168	55	3	Y	-0-			-0-
02	220 N	52	-0-	-168	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
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-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

12	0	58	-0-	58	113	58	3	Y	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	168	55	3	Y	-0-			-0-
02	220 N	52	-0-	-168	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
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-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
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-

CHISM (LAKE SAND) 17840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317  
 CHISM WELL #: 3 RRCID -> 293890 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3986 - 3991

12	132	294	-0-	162	1121	294	3	N	-0-			-0-
01	1023	169	-0-	-854	267	169	3	N	-0-			-0-
02	0 W	154	-0-	154	421	154	3	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2023

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 R & D OPERATING, INC. 685874  
 LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	---	-----	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22

CHRISTI B (MARBLE FALLS) //CONT.// 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
J-TEC OPERATING, LLC 427739  
GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

12	964 N	478	-0-	-486	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	0	486	-0-	486	486	486	3			N	-0-					-0-
02	914 N	428	-0-	-486	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

12	1325 N	445	-0-	-880	-0-	40	1	405	2	N	-0-					70
01	0	441	-0-	441	441	44	1	397	2	N	-0-					70
02	801 N	360	-0-	-441	-0-	38	1	322	2	N	-0-					70
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	-0-					70
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	N	-0-					70
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	N	-0-					70

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO (CONGL. 3600) 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
LOWRANCE INC. 511345  
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PEARSON, LEE ROY III		647749										
DUFFER, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		703 N	341	-0-	-362	-0-	341	3	N	-0-		-0-
01		0	357	-0-	357	357	357	3	N	-0-		-0-
02		654 N	297	-0-	-357	-0-	297	3	N	-0-		-0-
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-
-----												
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
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
12		0	177	-0-	177	428	177	2	N	-0-		52
01		0	85	-0-	85	513	85	2	N	-0-		52
02		656 N	143	-0-	-513	-0-	143	2	N	-0-		52
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
-----												
STOVALL, HOWARD		824340										
THREET P.L.		WELL #:		1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 2965 -	2975
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
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		74
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-		74
02		224 N	172	-0-	-52	-0-	172	3	N	-0-		74
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
-----												
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	
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
12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		28
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-		28
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-		28
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
-----												
CLARALMA (MARBLE FALLS)		18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
FLOYD RAY VICK		WELL #:		2	RRCID ->	245548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4282	PERF. 4004 -	4030
M	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
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		96
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		96
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		96
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254												
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955												
12	3 R	1	-0-	-2	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-

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 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				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05		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															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	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															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
-----															
WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	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															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		122				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		122				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		122				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		122				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		122				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		122				
-----															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1				
05	14B2	EXT	-0-	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		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																	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
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
-----																	
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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																	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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



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	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
-----												
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
-----												
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
-----												
CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
WADE OPERATING 889327												
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236												
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-	93
01	0	119	-0-	119	-0-	119	2			N	-0-	93
02	257 N	138	-0-	-119	-0-	138	2			N	-0-	93
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	93
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	93
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	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												
12	14B2 EXT	174	-0-	174	-0-	174	2			N	-0-	10
01	0	178	-0-	178	-0-	178	2			N	-0-	10
02	1146 X	98	-0-	-1048	-0-	98	2			N	-0-	10
03	14B DENY	146	-0-	146	-0-	146	2			N	-0-	10
04	284 N	138	-0-	-146	-0-	138	2			N	-0-	10
*05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-	10
-----												
COALSON (CONGLOMERATE 4750) 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												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
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
PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 087585	COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4878 - 4908
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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					
12	0	5	-0-	5	165	5 2		N	-0-		-0-
01	171 N	6	-0-	-165	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 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-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932					TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3756 - 3764		
LONG, C.B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986					
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406					TOTAL DEPTH	3651	PERF. 3284 - 3294		
BURGETT		WELL #:		1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-		
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-		
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-		
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-		
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-		
-----													
ADDISON		WELL #:		3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-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-		
-----													
MARTIN-MOSS		WELL #:		2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-		
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-		
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-		
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-		
-----													
DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN		217005		WELL #:		1		RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-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-		
-----													
JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE		432097		WELL #:		2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650	
12	0	268	-0-	268	775	12	1	256	2	N	-0-	-0-	
01	0	327	-0-	327	1102	11	1	316	2	N	-0-	-0-	
02	1393 N	291	-0-	-1102	-0-	13	1	278	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----													
MOSAIC OIL LLC WHITEHEAD		589978		WELL #:		1		RRCID -> 148149		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
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-		

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474 - 2565
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552 - 2637
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 #	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-
-----									
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2630 - 2648
BRUNER		WELL #:		7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----									
BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635 - 2804
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387			TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2233 - 2262
EADS		WELL #:		1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-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	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-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	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 PROD	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
12	0	204	-0-	204	385	204 2		N	-0-			-0-
01	0	203	-0-	203	588	203 2		N	-0-			-0-
02	755 N	167	-0-	-588	-0-	167 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
CATE, J.				WELL #: 2	RRCID -> 114817	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2245	- 2262			
12	0	292	-0-	292	553	292 2		N	-0-			-0-
01	0	291	-0-	291	844	291 2		N	-0-			-0-
02	1083 N	239	-0-	-844	-0-	239 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
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			
12	0	738	-0-	738	738	737 2	1 9	N	1			181
01	1392 R	654	-0-	-738	-0-	652 2	2 9	N	2			183
02	700 #	180	-0-	-520	-0-	119 2	61 9	N	55	178 1		60
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
-----												
BULLARD, ROBERT L.				106505			CNTY: BROWN					
BULLARD				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	- 2380			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622			CNTY: BROWN					
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	- 2301			
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
12		93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-			25
01		93 #	33	-0-	-60	-0-	32	2		1	9	N	1		26
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	2		2	9	N	2		28
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
-----															
BOGGUS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	163628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2410 -	2418		
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2		1	9	N	1		59
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	30	2		6	9	N	5		64
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	28	2		1	9	N	1		65
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
-----															
CXL ENERGY LLC		WELL #:		4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF.	1214 -	1222		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2276 -	2301		
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			23
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			23
05		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		
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			21
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21
05		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		
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			22
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			22
05		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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
OIL, GAS, ETC. LLC			620678									
HALLMARK-KEEL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	145353	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3196 - 3207	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		539		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		539		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		539		
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		
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		
-----												
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:	10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF.	1380 - 1386	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
RUTHSON ENERGY, INC.			738144									
CLAYTON		WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198 - 3202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
03	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-
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			748098									
MCCLURE, J.E.		WELL #:	5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2270 - 2306	
12	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SWITZER, M. L.		WELL #:	2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2143 - 2148	
12	T. A.	16	-0-	16	144	16	2		N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT		-0-
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-
MCCLURE, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A	
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	T. A.	16	-0-	16	132	16	2		N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
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-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
HORN, CLIFF		WELL #:	1 A	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3086 - 3098	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



-----											
COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: COLEMAN		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			//CONT.//	800750							
HORN, CLIFF			WELL #:	3	RRCID ->	181625	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 3110 - 3120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317							
GULLEY, MAYNARD				WELL #:	1	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335 PERF. 3283 - 3293
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT
-----											
TCS PETROLEUM CO., LLC				840311							
KING, RAYE				WELL #:	4	RRCID ->	292073	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	3542 PERF. 3124 - 3139
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
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
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-
-----											
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L				100160							
FERGUSON				WELL #:	11	RRCID ->	093743	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	1400 PERF. 1053 - 1063
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
FERGUSON				WELL #:	12	RRCID ->	094167	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	1390 PERF. 965 - 1089
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622											
MOSELEY, C. M., -E-				WELL #: 3	RRCID -> 020990	COMPL. DATE 05/08/1963	TOTAL DEPTH 1808	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
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
J. L. BOGGUS				WELL #: 2	RRCID -> 070613	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
-----															
GARRETT, G.W.				WELL #: 1	RRCID -> 086586	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 1585	PERF. 1134 - 1137							
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR, F.W.				WELL #: 9	RRCID -> 131769	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 957 - 959							
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CREEK ENERGY, INC.				188579											
HAYNES, E. S.				WELL #: 2 A	RRCID -> 219832	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 2190	PERF. 1396 - 1398							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DELRAY OIL, INC.				213275											
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES				WELL #: 2	RRCID -> 120235	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH 3246	PERF. 3009 - 3015							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275												
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400												
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
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023												
-----												
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
12		0	60	-0-	60	120	60	2	Y	-0-		20
01		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		20
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		20
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
-----												
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282												
12		180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2	Y	-0-		6
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-		6
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		6
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 NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		6
-----												
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
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
-----												
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A												
12		0	50	-0-	50	100	50	2	N	-0-		23
01		150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2	N	-0-		23
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-		23
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 NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		23
-----												
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408												
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-		-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880						
DICK STACY BAUGH		WELL #:		3	RRCID -> 098450	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 1379	PERF. 1338	- 1342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		12
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		12
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		12
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	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		12

HENDERSON, PLEAS HILBURN				377085			CNTY: COLEMAN			
HENDERSON, P. H.		WELL #:		2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 771	- 775	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON & MORRIS				433774			CNTY: COLEMAN			
HARRIS JOHN W.		WELL #:		1	RRCID -> 065279	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 0	- 2342	
12	0	318	-0-	318	621	318 2	N	-0-		-0-
01	0	491	-0-	491	1112	491 2	N	-0-		-0-
02	1447 N	335	-0-	-1112	-0-	335 2	N	-0-		-0-
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-

K-M OIL COMPANY, INC.				448857			CNTY: COLEMAN			
MORRIS -H-		WELL #:		47B	RRCID -> 267558	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2447	- 2474	
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	38 2	N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41 2	N	-0-		-0-
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-

KEMP, WALTER				455324			CNTY: COLEMAN			
BROWN, SALLIE		WELL #:		3	RRCID -> 075877	COMPL. DATE 10/28/1977	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A		
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	129		N	NO RPT		-0-
01	250 N	121	-0-	-129	-0-	121 2	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN, SALLIE							CNTY: COLEMAN			
WELL #:		2		RRCID -> 075879	COMPL. DATE 09/30/1977	TOTAL DEPTH 3505	PERF. N/A			
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	30		N	NO RPT		-0-
01	59 N	29	-0-	-30	-0-	29 2	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
KING ENERGY RESOURCES				465526											
BARR JONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 068729	COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH 3105	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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-
-----															
CLARA ODESSA				WELL #: 2	RRCID -> 070641	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 3205	PERF. N/A							
12	0	19	-0-	19	34	19	2			N	-0-				-0-
01	0	12	-0-	12	46	12	2			N	-0-				-0-
02	57 N	11	-0-	-46	-0-	11	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
ALEXANDER, N.				WELL #: 1	RRCID -> 103414	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2686 - 2705							
12	0	154	-0-	154	279	154	2			N	-0-				-0-
01	0	191	-0-	191	470	191	2			N	-0-				-0-
02	627 N	157	-0-	-470	-0-	157	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
MCCLATCHEY, JOHN P				540185											
MCCLATCHEY, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 059556	COMPL. DATE 06/12/1974	TOTAL DEPTH 775	PERF. N/A							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
RICE DRILLING COMPANY				706685											
SCHRADER, E.A.				WELL #: 3	RRCID -> 125241	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH 1459	PERF. 1418 - 1425							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685										
RICE, LORENE		WELL #:		4	RRCID ->	125242	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF.	923	-	932
M	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			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													01/19/2023	

RINGO RIG LLC				712386										
CAMPBELL, H.		WELL #:		7	RRCID ->	052619	COMPL. DATE	03/27/1972	TOTAL DEPTH	1526	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	0 #	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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

HICKMAN, IDA R.		WELL #:		3	RRCID ->	132320	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	2224	-	2274
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
04	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
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	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
12	T. A.	85	-0-	85	773	85 2	N	-0-			47			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	773		N	NO RPT			47			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	773		N	NO RPT			47			
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			

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
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	
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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	560		N	NO RPT	-0-
01	0	210	-0-	210	770	210 1	N	-0-	-0-
02	930 N	160	-0-	-770	-0-	160 1	N	-0-	-0-
03	DELQ PR	210	-0-	210	210	210 1	N	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218						
PAYNE, S. N.		WELL #:	6	RRCID -> 085384	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3048 - 3054	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----									
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834						
BURKETT, JIM		WELL #:	1	RRCID -> 040953	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH	3337	PERF. N/A	
12	DLQ G-10	16	-0-	16	69	16 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	19	-0-	19	88	19 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	106	18 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	123	17 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	123		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	123		Y	NO RPT	-0-
-----									
BURKETT, JIM		WELL #:	2	RRCID -> 040954	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3338 - 3356	
12	DLQ G-10	55	-0-	55	230	55 3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	64	-0-	64	294	64 3	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	61	-0-	61	355	61 3	Y	-0-	2
03	DLQ G-10	52	-0-	52	407	52 3	Y	-0-	2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	407		Y	NO RPT	2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	407		Y	NO RPT	2
-----									
LEA, THOMAS		WELL #:	3	RRCID -> 061759	COMPL. DATE 02/28/1975	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1900 - 1910	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCKINNEY		WELL #:	1	RRCID -> 100322	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3222 - 3252	
12	0	72	-0-	72	432	72 3	N	-0-	-0-
01	524 N	92	-0-	-432	-0-	92 3	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
NEFF				WELL #:	1	RRCID ->	100323	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3228 - 3238	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	503	151 3			Y	-0-			433
01	DLQ	G-10	192	-0-	192	695	192 3			Y	-0-			433
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	856	161 3			Y	-0-			433
03	DLQ	G-10	183	-0-	183	1039	183 3			Y	-0-			433
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039				Y	NO RPT			433
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039				Y	NO RPT			433
-----														
NEFF				WELL #:	3	RRCID ->	100326	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3208 - 3218	
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	503	151 3			Y	-0-			259
01	DLQ	G-10	192	-0-	192	695	192 3			Y	-0-			259
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	856	161 3			Y	-0-			259
03	DLQ	G-10	183	-0-	183	1039	183 3			Y	-0-			259
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039				Y	NO RPT			259
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039				Y	NO RPT			259
-----														
COWAN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	119454	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	3214 - 3224	
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			424
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-			424
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			424
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			424
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
05	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	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-			482
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			482
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-			482
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			482
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			482
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			482
-----														
HENDERSON, W. H.				WELL #:	5	RRCID ->	201388	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3324 - 3353	
12	DLQ	G-10	85	-0-	85	259	82 3	3 9	Y		3			70
01	DLQ	G-10	98	-0-	98	357	95 3	3 9	Y		3			73
02	DLQ	G-10	95	-0-	95	452	92 3	3 9	Y		3			76
03	DLQ	G-10	89	-0-	89	541	86 3	3 9	Y		3			79
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	541				Y	NO RPT			79
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	541				Y	NO RPT			79
-----														
HENDERSON, W. H.				WELL #:	4	RRCID ->	201389	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3285 - 3310	
12	DLQ	G-10	84	-0-	84	256	82 3	2 9	Y		2			88
01	DLQ	G-10	97	-0-	97	353	95 3	2 9	Y		2			90
02	DLQ	G-10	94	-0-	94	447	92 3	2 9	Y		2			92
03	DLQ	G-10	88	-0-	88	535	86 3	2 9	Y		2			94
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	535				Y	NO RPT			94
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	535				Y	NO RPT			94



-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
-----												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
-----												
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311												
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289												
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TERRY, E. G. 843907												
TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824												
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TERRY, E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833												
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024												
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03		527 N	257	-0-	-270	-0-	257	2	N	-0-		-0-
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
*05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR			19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
ABX OIL & GAS, INC.			003646									
MOHON, C. L. JR.			WELL #:	1	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
ALFORD, GRADY S.			012455						TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828			
ALFORD, M C			WELL #:	1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012						TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896			
FAGAN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	274276	COMPL. DATE	08/12/2014				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLLINS, ROLAND			168714						TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836			
SIMPSON "A"			WELL #:	2	RRCID ->	106445	COMPL. DATE	06/04/1982				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494						TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120			
CLARK, J. D.			WELL #:	1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007				
12	0	2424	-0-	2424	3547	2424	3	N	-0-			19
01	0	1862	-0-	1862	5409	1862	3	N	-0-			19
02	1708	1465	-0-	-243	5166	1311	3	N	140	144	1	15
03	1891	1220	-0-	-671	4495	1209	3	N	11	9		25
04	1830	1258	-0-	-572	3923	1247	3	N	11	9		35
05	1891	921	-0-	-970	2953	910	3	N	11	9		45

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC			221580										
TURNER			WELL #:	2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775	
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
REBEIRO			WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
MINGUS OIL & GAS			569683										
LINDLEY, EDDIE			WELL #:	1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC			587110										
DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #:	E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3298 - 3362	
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	146 R	69	-0-	-77	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-			-0-
05	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		1	RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2802 - 2810
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
05	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
12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
02	336 #	330	-0-	-6	-0-	330	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
VAUGHAN, TERRY L.				883382							
WALLIS, T. U.		WELL #:		1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2850 - 2854
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
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
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	2	N	-0-		-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-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					
12	0	5	-0-	5	16	5	2			N	-0-				-0-
01	0	6	-0-	6	22	6	2			N	-0-				-0-
02	27 N	5	-0-	-22	-0-	5	2			N	-0-				-0-
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-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	239	-0-	239	690	239	2			N	-0-					45
01	0	234	-0-	234	924	234	2			N	-0-					45
02	1137 N	213	-0-	-924	-0-	213	2			N	-0-					45
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

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	314	-0-	314	904	314	3			N	-0-					-0-
01	0	294	-0-	294	1198	294	3			N	-0-					-0-
02	1452 N	254	-0-	-1198	-0-	254	3			N	-0-					-0-
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-

-----

COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73" 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
614284  
WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

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

-----

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

-----

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

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

COSTELLO (BIG SALINE)		20904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		292000										
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #:	2	RRCID ->	065422	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	4175 PERF. 4066 - 4074			
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
REAGAN, M. L.		WELL #:	1	RRCID ->	101005	COMPL. DATE	02/12/1974	TOTAL DEPTH	4125 PERF. 3952 - 3962			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
REAGAN "14"		WELL #:	7	RRCID ->	208552	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3654 - 3708			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REAGAN "14"		WELL #:	3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274 PERF. 3778 - 3796			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REAGAN "14"		WELL #:	9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058 PERF. 3810 - 3862			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REAGAN A-23		WELL #:	2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340 PERF. 3557 - 3645			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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
12	0	23	-0-	23	75	23 3		N	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	119	44 3		N	-0-			-0-
02	161 N	42	-0-	-119	-0-	42 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 3	RRCID -> 171907	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3944	- 3962			
12	0	13	-0-	13	43	13 3		N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	68	25 3		N	-0-			-0-
02	91 N	23	-0-	-68	-0-	23 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
REAGAN				WELL #: 3011	RRCID -> 173130	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A				
12	38 N	19	-0-	-19	-0-	19 3		N	-0-			-0-
01	0	36	-0-	36	36	36 3		N	-0-			-0-
02	70 N	34	-0-	-36	-0-	34 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
REAGAN				WELL #: 4011	RRCID -> 173131	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2496	- 2516			
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
YEATS				WELL #: 1	RRCID -> 176075	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3982	- 3988			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
REAGAN				WELL #: 5011	RRCID -> 176357	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3874	- 3880			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
YEATS				WELL #: 2	RRCID -> 177439	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3857	- 3868			
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
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-



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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

COYLE (MARBLE FALLS)				21395 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
HOWARD, R R		WELL #:		3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4678 - 4855		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
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
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		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	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 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	-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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180		
12	0	76	-0-	76	230	76 2	Y	-0-		-0-
01	0	50	-0-	50	280	50 2	Y	-0-		-0-
02	355 R	75	-0-	-280	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-		-0-
05	93 #	17	-0-	-76	-0-	17 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		
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45

SCOTT "A"		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146				
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		74
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		74
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		74
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		74
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		74
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 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 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
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		89
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		89
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14 2	N	-0-		89
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
-----											
ENSERCH		WELL #:		3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3130 - 3160
12		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		35
01		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		35
02		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		35
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
-----											
RED GAP OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3086 - 3102
R & B LOVE											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3018 - 3038
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 3024 - 3060
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3086 - 3118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND			
SIERRA OIL COMPANY				780219								
ENSERCH		WELL #:			RRCID -> 128337	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3114	- 3144			
M	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	
-----												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26	
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	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			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	313 N	160	-0-	-153	-0-	14 1	146 2	N	-0-		-0-	
01	0	159	-0-	159	159	14 1	145 2	N	-0-		-0-	
02	326 N	167	-0-	-159	-0-	14 1	153 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
MEADOR		WELL #:		1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	- 2754			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

-----												
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)				22114 250	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
ALLAR				WELL #: 4	RRCID -> 273554	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3985	- 3993			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		0	589	-0-	589	2507	589 3	N	-0-			-0-
01		0	850	-0-	850	3357	850 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	864	-0-	-1936	1421	864 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
STOKES				WELL #: 2	RRCID -> 282513	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 4544	PERF. 3983	- 3989			
12		0	38	-0-	38	113	38 3	N	-0-			-0-
01		0	21	-0-	21	134	21 3	N	-0-			-0-
02		161 N	27	-0-	-134	-0-	27 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231								
A B UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 147835	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 4006	- 4036			
12		0	528	-0-	528	528	528 2	N	-0-			41
01		0	526	-0-	526	1054	526 2	N	-0-			41
02		1517 N	463	-0-	-1054	-0-	463 2	N	-0-			41
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
-----												
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
BROWN, R. A.				WELL #: 2	RRCID -> 143606	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 4008	- 4014			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)				22120 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490								
ROBERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 3319	- 3322		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
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			
12		0	194	-0-	194	708	194 2	N	-0-			-0-
01		0	268	-0-	268	976	268 2	N	-0-			-0-
02		1183 N	207	-0-	-976	-0-	207 2	N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	0	57	-0-	57	214	57	2			N	-0-				-0-
01	0	77	-0-	77	291	77	2			N	-0-				-0-
02	350 N	59	-0-	-291	-0-	59	2			N	-0-				-0-
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-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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

12	0	243	-0-	243	851	243	3			N	-0-				22
01	0	258	-0-	258	1109	249	3	9	9	N	8				30
02	1354 N	245	-0-	-1109	-0-	243	3	2	9	N	2				32
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

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

12	0	1256	-0-	1256	8110	1256	3			Y	-0-				-0-
01	0	167	-0-	167	8277	167	3			Y	-0-				-0-
02	9138 X	861	-0-	-8277	-0-	861	3			Y	-0-				-0-
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-

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

12	0	359	-0-	359	1718	359	3			Y	-0-				-0-
01	0	391	-0-	391	2109	391	3			Y	-0-				-0-
02	2488 N	379	-0-	-2109	-0-	379	3			Y	-0-				-0-
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-

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

12	0	473	-0-	473	1274	473	3			N	-0-				-0-
01	0	449	-0-	449	1723	449	3			N	-0-				-0-
02	2116 N	393	-0-	-1723	-0-	393	3			N	-0-				-0-
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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	10	-0-	10	30	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	10	-0-	10	40	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885			
12	0	659	-0-	659	2266	659	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	197	-0-	197	2463	197	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2798 N	335	-0-	-2463	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	286	-0-	-365	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
12	0	10	-0-	10	30	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	10	-0-	10	40	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728	
12	0	702	-0-	702	2096	702	3	N	-0-	-0-	53
01	0	629	-0-	629	2725	629	3	N	-0-	-0-	53
02	2800 N	584	-0-	-2216	509	584	3	N	-0-	-0-	53
03	1116 N	607	-0-	-509	-0-	607	3	N	-0-	-0-	53
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	N	1	9	54
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	54
-----											
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810			
12	0	354	-0-	354	1090	354	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	383	-0-	383	1473	383	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1837 N	364	-0-	-1473	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
12	0	10	-0-	10	30	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	10	-0-	10	40	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937			
12	0	679	-0-	679	2773	679	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	804	-0-	804	3577	804	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	958	-0-	-1842	1735	958	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2750 N	1015	-0-	-1735	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-	-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	901	-0-	901	3017	901	3		N	-0-			-0-
01	0	1146	-0-	1146	4163	1146	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	890	-0-	-1910	2253	890	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
LINK RANCH 'U'		WELL #:		2	RRCID ->	261970	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3848 - 3852		
12	0	1183	-0-	1183	3444	1183	3		N	-0-			-0-
01	0	1283	-0-	1283	4727	1283	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1011	-0-	-1789	2938	1011	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
A. D. HOHERTZ		WELL #:		53	RRCID ->	278560	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3640 - 3648		
12	0	490	-0-	490	1529	490	3		N	-0-			16
01	0	510	-0-	510	2039	507	3	3 9	N	3			19
02	2470 N	431	-0-	-2039	-0-	431	3		N	-0-			19
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
-----													
GTG OPERATING, LLC		WELL #:		10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242 - 3256		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
-----													
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3685 - 3690		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



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

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

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

12	55 N	23	-0-	-32	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	0	43	-0-	43	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	82 N	39	-0-	-43	-0-	39	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	78 N	35	-0-	-43	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	36 N	15	-0-	-21	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	0	28	-0-	28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	54 N	26	-0-	-28	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	91 N	38	-0-	-53	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	0	71	-0-	71	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	137 N	66	-0-	-71	-0-	66	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		LINK "68"	WELL #:	1	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235 PERF. 3583 - 3621	
12	0	5459	-0-	5459	14984	5459	2		N	-0-			-0-
01	0	5454	-0-	5454	20438	5454	2		N	-0-			-0-
02	25297 X	4859	-0-	-20438	-0-	4859	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3634 - 3678			
12	0	137	-0-	137	562	137	2		N	-0-			-0-
01	0	207	-0-	207	769	207	2		N	-0-			-0-
02	939 N	170	-0-	-769	-0-	170	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235 PERF. 3738 - 3748			
12	0	114	-0-	114	468	114	2		N	-0-			96
01	0	172	-0-	172	640	172	2		N	-0-			96
02	781 N	141	-0-	-640	-0-	141	2		N	-0-			96
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
-----													
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3777 - 3784			
12	0	2566	-0-	2566	8543	2566	2		N	-0-			-0-
01	0	2482	-0-	2482	11025	2482	2		N	-0-			-0-
02	13142 X	2117	-0-	-11025	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
MOGUL RESOURCES, LLC				573657												
HART RANCH 36				WELL #: 2	RRCID -> 178799	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3224	- 3257							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	10 N	-10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-					100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
-----																
HART RANCH 36				WELL #: 1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3941	- 3949							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215												
HART RANCH				WELL #: 2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	- 3906							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HART RANCH				WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	- 3791							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	14B2 EXT	139	-0-	139	139		139	2		N	-0-					13
*04	14B2 EXT	288	-0-	288	427		288	2		N	-0-					13
05	14B2 EXT	431	-0-	431	858		431	2		N	-0-					13
-----																
HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
CURTIS MITCHELL (CONGL)				22349 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
KEATING ENERGY, INC.				453142												
KAHLBAU, MITCHELL				WELL #: 2	RRCID -> 086925	COMPL. DATE 03/14/1980	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4010	- 4028							
12	444 N	444	-0-	-0- B	-0-		444	2		N	-0-					133
01	0	437	-0-	437 B	437		437	2		N	-0-					133
02	832 N	395	-0-	-437 B	-0-		395	2		N	-0-					133
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	463 N	463	-0-	-0- B	-0-		463	2		N	-0-					133
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-		418	2		N	-0-					133
05	216 N	77	-0-	-139 B	-0-		77	2		N	-0-					133

CURTIS MITCHELL (CONGL)		//CONT.//		22349 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
CURTIS		WELL #:		4	RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4050	- 4092
M	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
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
01		0	206	-0-	206 B	206	206 2	N	-0-			-0-
02		411 N	205	-0-	-206 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
J. R. HALSELL		WELL #:		7	RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH	4464	PERF. 4440	- 4464
12		2598 N	2256	-0-	-342 B	-0-	2256 2	N	-0-			-0-
01		0	2326	-0-	2326 B	2326	2326 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1767	-0-	-1033 B	-0-	1767 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
D. B. (CONGL)		WELL #:		1	RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH	5134	PERF. 4971	- 5011
M & K OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH	5134	PERF. 4971	- 5011
NAIL RANCH 106		WELL #:		1	RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH	5134	PERF. 4971	- 5011
12		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-			-0-
01		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	N	-0-			-0-
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETEX		WELL #:		1	RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4612	- 4620
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4612	- 4620
12		0	544	-0-	544	1076	513 2	31 9	N	28		139
01		0	636	-0-	636	1712	490 2	146 9	N	133		272
02		2152 N	440	-0-	-1712	-0-	432 2	8 9	N	7		279
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	480 2	22 9	N	20		299
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	455 2	18 9	N	16		315
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		315
-----												
D. JACK (GARDNER)		WELL #:		2	RRCID -> 097761		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2615	- 2621
BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 097761		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2615	- 2621
HUDSON (SEC.70)		WELL #:		2	RRCID -> 097761		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2615	- 2621
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694														
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	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								
12	0	2489	-0-	2489	4121	2489	2			N	-0-					-0-
01	0	1629	-0-	1629	5750	1629	2			N	-0-					-0-
02	7000	1304	-0-	-5696	54	1304	2			N	-0-					-0-
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-
PETEX SCOTT		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726								
12	0	1045	-0-	1045	3333	1045	2			N	-0-					-0-
01	0	1047	-0-	1047	4380	1047	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	968	-0-	-1832	2548	968	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1095	-0-	-2005	543	1095	2			N	-0-					-0-
04	1621 N	1078	-0-	-543	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WALLENBERG, V. 490		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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								
12	0	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-
01	0	9	-0-	9	29	9	2			N	-0-					-0-
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	UNDERAGE					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325				
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457				
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			30
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			30
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			30
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
-----												
DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M.H. C		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996				
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-			15
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			15
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			15
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
-----												
MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015				
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013				
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2	N	-0-			-0-
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-

DALTON BEND (4000)		//CONT.// 22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388								
MCMURREY, M.H. D		WELL #: 24D		RRCID -> 128339		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		14
01	279 N	130	-0-	-149	-0-	130 2	N	-0-		14
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	8 2	N	-0-		14
03	279 N	9	-0-	-270	-0-	9 2	N	-0-		14
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		14
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		14
-----										
MCMURREY, M.H. D		WELL #: 38D		RRCID -> 128340		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100		
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		37
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		37
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		37
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2	N	-0-		37
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		37
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		37
-----										
MCMURREY UNIT 65D		WELL #: 65D		RRCID -> 282670		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)		22872 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
G. & S. LANDSCAPING, INC.		291946								
PERKINS		WELL #: 151208		RRCID -> 151208		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
12	1275 N	430	-0-	-845	-0-	430 2	N	-0-		-0-
01	0	302	-0-	302	-0-	302 2	N	-0-		-0-
02	613 N	311	-0-	-302	-0-	311 2	N	-0-		-0-
03	434 N	345	-0-	-89	-0-	345 2	N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2	N	-0-		-0-
-----										
DANCING BEAR (DUFFER)		22997 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PENDRAGON OIL CO.		651162								
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 265308		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914		
12	0	222	-0-	222	874	222 3	N	-0-		9
01	0	209	-0-	209	1083	209 3	N	-0-		9
02	1280 N	197	-0-	-1083	-0-	197 3	N	-0-		9
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		9
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	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
12	0	200	-0-	200	460	200	2		N	-0-			-0-
01	0	117	-0-	117	577	117	2		N	-0-			-0-
02	691 N	114	-0-	-577	-0-	114	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	17 N	9	-0-	-8	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	0	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
02	26 N	15	-0-	-11	-0-	15	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	391	-0-	391	391	391	2			N	-0-				20
01	0	400	-0-	400	791	400	2			N	-0-				20
02	1189 N	398	-0-	-791	-0-	398	2			N	-0-				20
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
05	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		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
		//CONT.// 512180		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
05	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		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		695232		WELL #: 1		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838	
12	0	1883	-0-	1883	5695	1883	2	N	-0-		101
01	3100 N	1816	-0-	-1284	4411	1816	2	N	-0-		101
02	2800 N	1522	-0-	-1278	3133	1522	2	N	-0-		101
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	523			N	NO RPT		101
FAMBRO-BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807			
12	0	117	-0-	117	467	117	2	N	-0-		80
01	575 N	108	-0-	-467	-0-	108	2	N	-0-		80
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		80
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		302592		WELL #: 1		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC POTTER, GEORGIA		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
		WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482			
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEEP CREEK (CADDO) KING ENERGY RESOURCES JOHNSON 47		23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
		465526		WELL #: 1		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244
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

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				
12	0	314	-0-	314	903	314 3	N	-0-			74				
01	0	294	-0-	294	1197	294 3	N	-0-			74				
02	1450 N	253	-0-	-1197	-0-	253 3	N	-0-			74				
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				
-----															
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				
-----															
PEASE		WELL #:		5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 1694 - 1704			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				
-----															
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					
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-				
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-				
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2	N	-0-			-0-				
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-				
-----															
KEELER-CAPROCK		WELL #:		1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2825 - 2880			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63				
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				
-----															
SHADY OIL CO. CARMICHAEL		768360		WELL #:		1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2836 - 2840	
12	0	581	-0-	581	934	581 2	N	-0-			-0-				
01	0	418	-0-	418	1352	418 2	N	-0-			-0-				
02	1737 N	385	-0-	-1352	-0-	385 2	N	-0-			-0-				
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-				

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	180	-0-	180	564	180	3	Y	-0-			-0-
01	0	175	-0-	175	739	175	3	Y	-0-			-0-
02	895 N	156	-0-	-739	-0-	156	3	Y	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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-

TARBETT		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608													
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3982 - 3988					
12	434 N	166	-0-	-268	-0-	160	3	6	9	N	5				123
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	164	3	11	9	N	10				133
02	336 N	193	-0-	-143	-0-	189	3	4	9	N	4				137
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

DELRAY (MARBLE FALLS)		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608													
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 2744		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
GUINN, JOHN L.		337560													
WILSON, E. I.		WELL #: 1		RRCID -> 105069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2516 - 2564			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
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-

ADDISON-TARPON		24152 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251													
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2525 - 2600					
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
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-
BRAZOS OPERATING LLC		100639												
WOODRUFF		WELL #: 2		RRCID -> 101004		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 1800 - 1850				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WOODRUFF		WELL #: 5		RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1750 - 1785				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-				-0-
-----															
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
12	291	22	-0-	-269	-0-	22	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934					
12	0	-0-	-0-	-0-	-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	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	-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		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						
12	14B2	EXT	225	-0-	225	741	225	2			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	262	-0-	262	1003	262	2			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	244	-0-	244	1247	244	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719						
12	345		56	-0-	-289	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01	0		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-				-0-
02	93 N		42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814						
12	0		88	-0-	88	619	88	2			N	-0-				-0-
01	0		92	-0-	92	711	92	2			N	-0-				-0-
02	819 N		108	-0-	-711	-0-	108	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812						
12	14B2	EXT	124	-0-	124	498	124	2			N	-0-				-0-
01	0		152	-0-	152	650	152	2			N	-0-				-0-
02	758		108	-0-	-650	-0-	108	2			N	-0-				-0-
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-



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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	963 N	492	-0-	-471	-0-	492 2		N	-0-			-0-
01	0	502	-0-	502	502	502 2		N	-0-			-0-
02	935 N	433	-0-	-502	-0-	433 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928		
12	0	106	-0-	106	644	106 2		N	-0-			-0-
01	752 N	108	-0-	-644	-0-	108 2		N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867		
12	14B2 EXT	62	-0-	62	510	62 2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	510			N	-0-			-0-
02	510	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993		
12	0	372	-0-	372	1079	372 2		N	-0-			-0-
01	1473 N	394	-0-	-1079	-0-	394 2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298			N	-0-			-0-
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-
-----												
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013		
12	14B2 EXT	164	-0-	164	617	164 2		N	-0-			-0-
01	0	272	-0-	272	889	272 2		N	-0-			-0-
02	1017	128	-0-	-889	-0-	128 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022		
12	0	156	-0-	156	296	156 2		N	-0-			-0-
01	0	202	-0-	202	498	202 2		N	-0-			-0-
02	642 N	144	-0-	-498	-0-	144 2		N	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
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
-----															
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
12	0	102	-0-	102	684	102	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	684					N	-0-				-0-
02	684 N	-0-	-0-	-684	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----															
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750					
12	0	344	-0-	344	1776	344	2			N	-0-				-0-
01	0	372	-0-	372	2148	372	2			N	-0-				-0-
02	2496 N	348	-0-	-2148	-0-	348	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	46	-0-	46	591	46	2			N	-0-				-0-
01	0	42	-0-	42	633	42	2			N	-0-				-0-
02	633 N	-0-	-0-	-633	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----															
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					
12	102 N	48	-0-	-54	-0-	48	3			N	-0-				-0-
01	0	53	-0-	53	53	53	3			N	-0-				-0-
02	100 N	47	-0-	-53	-0-	47	3			N	-0-				-0-
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	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					
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
01	0	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-				-0-
02	95 N	45	-0-	-50	-0-	45	3			N	-0-				-0-
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	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					
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
01	0	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-				-0-
02	57 N	27	-0-	-30	-0-	27	3			N	-0-				-0-
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	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					
12	57 N	27	-0-	-30	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01	0	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-				-0-
02	57 N	27	-0-	-30	-0-	27	3			N	-0-				-0-
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	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					
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
01	0	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-				-0-
02	57 N	27	-0-	-30	-0-	27	3			N	-0-				-0-
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	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	138 N	65	-0-	-73	-0-	65 3			N	-0-	-0-
01	0	72	-0-	72	72	72 3			N	-0-	-0-
02	136 N	64	-0-	-72	-0-	64 3			N	-0-	-0-
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	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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-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	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			
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3			N	-0-	-0-
01	0	81	-0-	81	81	81 3			N	-0-	-0-
02	153 N	72	-0-	-81	-0-	72 3			N	-0-	-0-
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	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	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-	-0-
01	0	130	-0-	130	130	130 3			N	-0-	-0-
02	247 N	117	-0-	-130	-0-	117 3			N	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-	-0-
05	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	
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-	23
01	0	522	-0-	522	522	522 3			N	-0-	23
02	991 N	469	-0-	-522	-0-	469 3			N	-0-	23
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	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			
12	138 N	65	-0-	-73	-0-	65 3			N	-0-	-0-
01	0	72	-0-	72	72	72 3			N	-0-	-0-
02	136 N	64	-0-	-72	-0-	64 3			N	-0-	-0-
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	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			
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3			N	-0-	-0-
01	0	81	-0-	81	81	81 3			N	-0-	-0-
02	153 N	72	-0-	-81	-0-	72 3			N	-0-	-0-
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	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	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
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01	0	82	-0-	82	82	82 3	N	-0-			-0-
02	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3	N	-0-			-0-
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	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
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
01	0	172	-0-	172	172	172 3	N	-0-			-0-
02	326 N	154	-0-	-172	-0-	154 3	N	-0-			-0-
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	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
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152	152	152 3	N	-0-			-0-
02	288 N	136	-0-	-152	-0-	136 3	N	-0-			-0-
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	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
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
01	0	124	-0-	124	124	124 3	N	-0-			-0-
02	235 N	111	-0-	-124	-0-	111 3	N	-0-			-0-
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	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
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
01	0	43	-0-	43	43	43 3	N	-0-			-0-
02	81 N	38	-0-	-43	-0-	38 3	N	-0-			-0-
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	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
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
01	0	129	-0-	129	129	129 3	N	-0-			-0-
02	244 N	115	-0-	-129	-0-	115 3	N	-0-			-0-
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	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
01	0	74	-0-	-74	74	74	3	N	-0-			-0-
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	66	3	N	-0-			-0-
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	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												
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
01	0	92	-0-	-92	92	92	3	N	-0-			-0-
02	174 N	82	-0-	-92	-0-	82	3	N	-0-			-0-
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	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												
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
01	0	157	-0-	-157	157	157	3	N	-0-			-0-
02	298 N	141	-0-	-157	-0-	141	3	N	-0-			-0-
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	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												
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
01	0	103	-0-	-103	103	103	3	N	-0-			-0-
02	195 N	92	-0-	-103	-0-	92	3	N	-0-			-0-
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	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												
12	417 N	123	-0-	-294	-0-	123	3	N	-0-			-0-
01	0	133	-0-	-133	133	133	3	N	-0-			-0-
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	119	3	N	-0-			-0-
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	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												
12	205 N	96	-0-	-109	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	0	104	-0-	-104	104	104	3	N	-0-			-0-
02	197 N	93	-0-	-104	-0-	93	3	N	-0-			-0-
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	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												
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
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	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	0	45	-0-	45	45	45 3	N	-0-		-0-
01	0	49	-0-	49	94	49 3	N	-0-		-0-
02	138 N	44	-0-	-94	-0-	44 3	N	-0-		-0-
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	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										
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
01	0	31	-0-	31	31	31 3	N	-0-		-0-
02	59 N	28	-0-	-31	-0-	28 3	N	-0-		-0-
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	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										
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
01	0	49	-0-	49	49	49 3	N	-0-		-0-
02	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3	N	-0-		-0-
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	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										
12	348 N	102	-0-	-246	-0-	102 3	N	-0-		-0-
01	0	110	-0-	110	110	110 3	N	-0-		-0-
02	208 N	98	-0-	-110	-0-	98 3	N	-0-		-0-
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	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										
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	0	109	-0-	109	109	109 3	N	-0-		-0-
02	207 N	98	-0-	-109	-0-	98 3	N	-0-		-0-
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	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										
12	0	115	-0-	115	115	115 3	N	-0-		-0-
01	0	124	-0-	124	239	124 3	N	-0-		-0-
02	350 N	111	-0-	-239	-0-	111 3	N	-0-		-0-
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	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										
12	0	160	-0-	160	160	160 3	N	-0-		-0-
01	0	173	-0-	173	333	173 3	N	-0-		-0-
02	488 N	155	-0-	-333	-0-	155 3	N	-0-		-0-
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	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-			-0-
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	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
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
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	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
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
01	0	162	-0-	162	162	162	3	N	-0-			-0-
02	307 N	145	-0-	-162	-0-	145	3	N	-0-			-0-
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	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
12	727 N	160	-0-	-567	-0-	160	3	N	-0-			-0-
01	0	173	-0-	173	173	173	3	N	-0-			-0-
02	328 N	155	-0-	-173	-0-	155	3	N	-0-			-0-
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	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
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
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	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
12	0	140	-0-	140	140	140	3	N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152	292	152	3	N	-0-			-0-
02	428 N	136	-0-	-292	-0-	136	3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152	152	152	3	N	-0-			-0-
02	288 N	136	-0-	-152	-0-	136	3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	57	-0-	57	57	57	3		N	-0-				-0-
01	0	62	-0-	62	119	62	3		N	-0-				-0-
02	175 N	56	-0-	-119	-0-	56	3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768				
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-				-0-
01	0	49	-0-	49	49	49	3		N	-0-				-0-
02	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940				
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
01	0	77	-0-	77	77	77	3		N	-0-				-0-
02	146 N	69	-0-	-77	-0-	69	3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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				
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				-0-
01	0	96	-0-	96	96	96	3		N	-0-				-0-
02	182 N	86	-0-	-96	-0-	86	3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890				
12	303 N	89	-0-	-214	-0-	89	3		N	-0-				-0-
01	0	96	-0-	96	96	96	3		N	-0-				-0-
02	182 N	86	-0-	-96	-0-	86	3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909				
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-				-0-
01	0	124	-0-	124	124	124	3		N	-0-				-0-
02	235 N	111	-0-	-124	-0-	111	3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955												
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
-----												
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
01		0	96	-0-	96	96	96	3	N	-0-		-0-
02		182 N	86	-0-	-96	-0-	86	3	N	-0-		-0-
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		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-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												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	251			N	-0-		-0-
02		251 N	-0-	-0-	-251	-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 NO RPT	-0-	-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												
12		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG NO RPT	-0-	-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												
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
01		0	124	-0-	124	124	124	3	N	-0-		-0-
02		235 N	111	-0-	-124	-0-	111	3	N	-0-		-0-
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		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924												
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
01		0	55	-0-	55	55	55	3	N	-0-		-0-
02		105 N	50	-0-	-55	-0-	50	3	N	-0-		-0-
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		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715												
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01		0	77	-0-	77	77	77	3	N	-0-		-0-
02		146 N	69	-0-	-77	-0-	69	3	N	-0-		-0-
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		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 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
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
01	0	110	-0-	110	-0-	110	3	N	-0-		-0-
02	208 N	98	-0-	-110	-0-	98	3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01	0	69	-0-	69	-0-	69	3	N	-0-		-0-
02	131 N	62	-0-	-69	-0-	62	3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01	0	69	-0-	69	-0-	69	3	N	-0-		-0-
02	131 N	62	-0-	-69	-0-	62	3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	0	77	-0-	77	-0-	77	3	N	-0-		-0-
02	146 N	69	-0-	-77	-0-	69	3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 - 2854	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
01	0	88	-0-	88	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02	165 N	77	-0-	-88	-0-	77	3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12		0	82	-0-	82	244	82	2	Y	-0-		-0-
01		0	80	-0-	80	324	80	2	Y	-0-		-0-
02		395 R	71	-0-	-324	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889		
12		0	192	-0-	192	570	192	2	Y	-0-		-0-
01		0	188	-0-	188	758	188	2	Y	-0-		-0-
02		922 R	164	-0-	-758	-0-	164	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
LOWRANCE INC.		511345		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861		
MOBIL-ROANE		WELL #: 1										
12		0	8	-0-	8	41	8	3	N	-0-		5
01		0	21	-0-	21	62	21	3	N	-0-		5
02		85 R	23	-0-	-62	-0-	23	3	N	-0-		5
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
-----												
DESDEMONA, E. (CADD0, 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		
12		0	479	-0-	479	2140	446	3	33	9	N	291
01		2606 N	466	-0-	-2140	-0-	433	3	33	9	N	321
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	396	3	35	9	N	185
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	423	3	35	9	N	217
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	416	3	32	9	N	246
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246
-----												
HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246		
12		0	134	-0-	134	533	134	3	N	-0-		44
01		663 N	130	-0-	-533	-0-	130	3	N	-0-		44
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		44
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		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
-----												
BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC				221580								
DMV - PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 174469	COMPL. DATE 08/28/1999	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 2752	- 2824			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
UPSHAW				WELL #: 1	RRCID -> 178991	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 2820	- 2880			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
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
-----												
DMV OBBCO RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 181286	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2806	- 2977			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	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			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	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			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----												
HIGGINBOTTOM				WELL #: 1	RRCID -> 181668	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 3288	PERF. 2877	- 2931			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
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

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
05		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		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
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
-----										
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
05		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		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
05		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		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
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
-----										
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
05		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		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
05		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 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117	
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	

DMV - LONG		WELL #:		1	RRCID ->	218848	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2742 - 2887
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
05	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
12	0	2	-0-	2	22	2	2		N	-0-		22
01	0	7	-0-	7	29	7	2		N	-0-		22
02	35 N	6	-0-	-29	-0-	6	2		N	-0-		22
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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
04	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-

T. P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A
12	0	300	-0-	300 B	918	9	1	291	3	N	-0-	-0-
01	1241 N	323	-0-	-918 B	-0-	8	1	315	3	N	-0-	-0-
02	280 N	269	-0-	-11 B	-0-	8	1	261	3	N	-0-	-0-
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-

-----														
DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID -> 069603			COMPL. DATE 03/15/1976			TOTAL DEPTH 1800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
12	0	173	-0-	173 B	554	5	1	168	3	N	-0-			-0-
01	738 N	184	-0-	-554 B	-0-	5	1	179	3	N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	5	1	152	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID -> 069604			COMPL. DATE 10/19/1985			TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1539 - 1577		
-----														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620										
SMELLEY		WELL #:		B 1	RRCID -> 215649			COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930 - 5963		
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DEAN		WELL #:		E 1	RRCID -> 221689			COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883 - 5978		
-----														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		E 1	RRCID -> 221690			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973 - 3983		
-----														
12	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-			32
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			32
02	112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109	2			N	-0-			32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			32
04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-			32
05	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-			32



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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021 - WELL PLUGGED 8-24-2021									
-----									
REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115 - 5130
12	1450 N	1450	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	70
01	1464 N	1464	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	70
02	1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	70
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
-----									
CASE RESOURCES, LLC				WELL #:	1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168 - 5536
LYNCH, W. L.				139140					
12	0	1772	-0-	1772	B	3207	N	-0-	26
01	0	1112	-0-	1112	B	4319	N	-0-	26
02	2800 N	832	-0-	-1968	B	2351	N	-0-	26
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
-----									
HUTCHESON				WELL #:	10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862 - 5877
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0	-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-
-----									
HESS, JERRY OPERATING CO.				WELL #:	1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5889 - 5895
PEARSON, W.F.				381740					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
OXXN			630579					
WOODY, G. C.			WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878	- 5886
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
12	0	29	-0-	29 B	74	29 2		-0-
01	98 N	24	-0-	-74 B	-0-	24 2		-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
-----								
BOYD, J. T.			WELL #: 1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271	- 5382
12	0	741	-0-	741 B	1908	741 2		-0-
01	2544 N	636	-0-	-1908 B	-0-	636 2		-0-
02	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
-----								
MCDAVID, D.Q.			WELL #: 1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3654	- 3661
12	0	186	-0-	186 B	469	186 2		-0-
01	639 N	170	-0-	-469 B	-0-	170 2		-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
-----								
RKW OPERATING LLC			714311					
SMITH			WELL #: 1	RRCID -> 078583	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 5106	- 5178
12	0	17	-0-	17 B	88	17 2		-0-
01	0	16	-0-	16 B	104	16 2		-0-
02	123 N	19	-0-	-104 B	-0-	19 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		-0-
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 2		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		NO RPT	-0-
-----								
RAGLE, L. W.			WELL #: 2	RRCID -> 084188	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5808	- 5828
12	DELQ PR	14	-0-	14 B	76	14 2		-0-
01	0	8	-0-	8 B	84	8 2		-0-
02	94 N	10	-0-	-84 B	-0-	10 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10 2		-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-		NO RPT	-0-
-----								
WILHITE			WELL #: 1	RRCID -> 090048	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5126	- 5136
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311										
PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618				
M	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
12	0	310	-0-	310	B	615	310 2	N	-0-		-0-	
01	0	305	-0-	305	B	920	305 2	N	-0-		-0-	
02	1207 N	287	-0-	-920	B	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 2	N	-0-		-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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				
12	0	71	-0-	71		188	71 2	N	-0-		31	
01	239 N	51	-0-	-188		-0-	51 2	N	-0-		31	
02	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48 2	N	-0-		31	
*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	
-----												
RKW OPERATING LLC		714311										
RAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A				
12	0	221	-0-	221		398	221 2	N	-0-		-0-	
01	0	194	-0-	194		592	194 2	N	-0-		-0-	
02	767 N	175	-0-	-592		-0-	175 2	N	-0-		-0-	
03	186 N	175	-0-	-11		-0-	175 2	N	-0-		-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-		-0-	195 2	N	-0-		-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186		-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)		24620 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
WRIGHT-HARDIN		WELL #: 1 U		RRCID -> 110720		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	143	-0-	143	143	143	2		N	-0-			23
01	241 N	98	-0-	-143	-0-	98	2		N	-0-			23
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		N	-0-			23
*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

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

12	0	10	-0-	10	23	10	2		N	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	30	7	2		N	-0-			-0-
02	39 N	9	-0-	-30	-0-	9	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	0	26	-0-	26	61	26	2		N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	85	24	2		N	-0-			-0-
02	103 N	18	-0-	-85	-0-	18	2		N	-0-			-0-
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	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

12	0	49	-0-	49	152	49	2		N	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	207	55	2		N	-0-			-0-
02	255 N	48	-0-	-207	-0-	48	2		N	-0-			-0-
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-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 HITEX RESOURCES, LP 390521  
 DICKERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/17/2019

DICKERSON WELL #: RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	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 #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. 448810  
 TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

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
12	0	100	-0-	100	199	100	2		N	-0-			-0-
01	0	85	-0-	85	284	85	2		N	-0-			-0-
02	360 N	76	-0-	-284	-0-	76	2		N	-0-			-0-
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-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

12	0	89	-0-	89	177	89	2		N	-0-			194
01	0	75	-0-	75	252	75	2		N	-0-			194
02	320 N	68	-0-	-252	-0-	68	2		N	-0-			194
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

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 DILLER & DILLER 220400  
 DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CONCORD ENERGY, INC. 170335  
 STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

12	651 N	222	-0-	-429	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586  
 MURDOCK,NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

DOME (DUFFER)		25240 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
R & D OPERATING, INC.		685874															
HARRISS, V. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
SUB SURFACE OPERATIONS		828296															
HARRISS, V. (B)		WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
DOMINEY (CADD0)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE									
PROCO OPERATING CO., INC.		679595															
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15	
05	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									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20	
HICKS-SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-	
DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN									
O'RYAN OIL AND GAS		617042															
BOYD -B-		WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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-	

DORA, NORTH (ODOM)		//CONT.// 25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	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								
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	63	1	772	2	N	-0-					32
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	95	1	796	2	N	-0-					32
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	-0-					32
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
MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N	6	-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-
THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924								
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					54
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-					54
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-					54
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
WALKER, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829								
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					6
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-					6
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	3	1	128	2	N	-0-					6
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

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
J-TEC OPERATING, LLC		427739		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STUART		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART, S J "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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				
M	ALLOW 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	EOM BALANCE
-----														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-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-
-----														
DOUGLASS.(BIG SALINE)			25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION			044650											
JACKSON			WELL #: 1		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982			TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4281 - 4317				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
DOUGLASS (STRAWN)			25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION			044650											
JACKSON			WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
DUNHAM & YOUNG			26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
OTEX LLC			628115											
NORRIS, H. O.			WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)			26784 600		ASSOCIATED		49B			CNTY: COMANCHE				
AMEN OIL LLC			016944											
ROGERS, FRED E.			WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988			TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	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				
12	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			7
01	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			7
02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			7
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	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			7

-----															
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
UNDERWOOD, TROYAT 876173															
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
-----															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WATSON OIL & GAS, INC. 901174															
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667															
12		0	267	-0-	267	844	267	2			N	-0-			-0-
01		0	269	-0-	269	1113	269	2			N	-0-			-0-
02		1347 R	234	-0-	-1113	-0-	234	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		0	368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-			-0-
01		0	423	-0-	423	791	423	2			Y	-0-			-0-
02		1231 R	440	-0-	-791	-0-	440	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
12		0	20	-0-	20	59	20	2			N	-0-			-0-
01		0	25	-0-	25	84	25	2			N	-0-			-0-
02		103 R	19	-0-	-84	-0-	19	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748															
12		0	228	-0-	228	698	228	2			N	-0-			18
01		0	247	-0-	247	945	247	2			N	-0-			18
02		1132 R	187	-0-	-945	-0-	187	2			N	-0-			18
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

-----												
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)			26787 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: COMANCHE	
PLACE OIL AND GAS CO.			667700									
WRIGHT, JIMMIE			WELL #: 1		RRCID -> 020988			COMPL. DATE 06/20/1961			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-	-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-	-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
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	NO RPT	-0-	-3 B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SCOTT R. J.			WELL #: 4		RRCID -> 059663			COMPL. DATE 09/20/1974			TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528	
12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2			N	-0-	-0-
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2			N	-0-	-0-
02		56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 2			N	-0-	-0-
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		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RUTLEDGE, KENNY SANDERS, H. J.			739150		RRCID -> 055309			COMPL. DATE 08/28/1972			TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504	
12		0	76	-0-	76 B	245	3 1	73 2		N	-0-	-0-
01		0	84	-0-	84 B	329	4 1	80 2		N	-0-	-0-
02		405 N	76	-0-	-329 B	-0-	4 1	72 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
CLARK			WELL #: 1 T		RRCID -> 076417			COMPL. DATE 02/21/1978			TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
TOC ENERGY RESOURCES, LLC KEITH			860965		RRCID -> 055147			COMPL. DATE 06/21/1972			TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) RUTLEDGE, KENNY CLARK		26787 509 739150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE								
WELL #:		1 C		RRCID -> 076418		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A								
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
12	0	72	-0-	72	274	2	1	70	2	N	-0-					-0-
01	0	70	-0-	70	344	3	1	67	2	N	-0-					-0-
02	408 N	64	-0-	-344	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
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-

  

TOC ENERGY RESOURCES, LLC KEITH		860965		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
WELL #:		1 U		RRCID -> 055609		COMPL. DATE 06/22/1972		TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

  

EVV (L. CADDO LIME) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD, C. E.		27032 675 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
WELL #:		5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

  

EVV (PALO PINTO) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		27032 750 159500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
WELL #:		5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

E 115 (MISS. CONS.) KROH OPERATING LLC MATTHEWS TRUST "13"		27054 500 478245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917								
12	0	114	-0-	114	341	114	3	N	-0-							-0-
01	460 N	119	-0-	-341	-0-	119	3	N	-0-							-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	N	-0-							-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT							-0-

EASTLAND, NORTH (CONGL.)												
AT OIL & GAS, LLC												
BROWN, J.A.												
27351 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
035619												
WELL #: 1 RRCID -> 291436 COMPL. DATE 02/07/1921 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		0	112	-0-	112	372	112	2		N	-0-	-0-
01		0	104	-0-	104	476	104	2		N	-0-	-0-
02		592 R	116	-0-	-476	-0-	116	2		N	-0-	-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
ANDERSON PRODUCTION												
HANSON, LILLIAN												
27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
022922												
WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		0	8	-0-	8	20	8	2		N	-0-	60
01		0	13	-0-	13	33	13	2		N	-0-	60
02		44 R	11	-0-	-33	-0-	11	2		N	-0-	60
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

BACON ENERGY												
KINNEBREW, L. L.												
042398												
WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINNEBREW, L. L.												
042398												
WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINGLING LAKE (BEARD)												
042398												
WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINGLING LAKE (BEARD)												
042398												
WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----  
EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
BACON ENERGY //CONT.// 042398  
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

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

-----  
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----  
BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138  
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C															
HAILEY D															
WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
HAILEY D															
WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
HARRELL, J.C. "X"															
WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A															
12	0	6	-0-	6	17	6	2				N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	23	6	2				N	-0-			-0-
02	26 R	3	-0-	-23	-0-	3	2				N	-0-			-0-
03	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2				N	-0-			-0-
04	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2				N	-0-			-0-
05	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2				N	-0-			-0-
-----															
HARRELL, J.C. "X"															
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806															
12	0	5	-0-	5	14	5	2				N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	19	5	2				N	-0-			-0-
02	22 R	3	-0-	-19	-0-	3	2				N	-0-			-0-
03	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2				N	-0-			-0-
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2				N	-0-			-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2				N	-0-			-0-
-----															
BROWN, E.R. FUNK "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ELMA WOOD															
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930															
12	0	233	-0-	233	703	233	2				N	-0-			46
01	0	128	-0-	128	831	128	2				N	-0-			46
02	1011 R	180	-0-	-831	-0-	180	2				N	-0-			46
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-			46
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-			46
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2				N	-0-			46

EASTLAND COUNTY REGULAR																
BRAKA OPERATING, L.L.C.																
RICHTER, C. W.																
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
//CONT.// 088563																
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		0	5	-0-	5	5	5	5	2			Y	-0-			2
02		12 R	7	-0-	-5	-0-	-5	7	2			Y	-0-			2
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			2
04		5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			2
05		7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			2
-----																
MULLOY, J.J.																
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559																
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
BROWN - FUNK, E. R.																
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381																
12		0	217	-0-	217	712	192	2	25	9	N	23				124
01		0	225	-0-	225	937	204	2	21	9	N	19				143
02		1171 R	234	-0-	-937	-0-	204	2	30	9	N	27				170
03		279 #	209	-0-	-70	-0-	191	2	18	9	N	16	163	1		23
04		259 R	259	-0-	-0-	-0-	237	2	22	9	N	20				43
05		275 R	275	-0-	-0-	-0-	247	2	28	9	N	25				68
-----																
SNEED																
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074																
12		0	76	-0-	76	231	76	2			Y	-0-				-0-
01		0	50	-0-	50	281	50	2			Y	-0-				-0-
02		356 R	75	-0-	-281	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
05		93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
-----																
HAGAR																
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
KING, FAY																
WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
STATE																
WELL #: 3A RRCID -> 282497 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205																
12		0	49	-0-	49	174	49	2				N	-0-			-0-
01		0	53	-0-	53	227	53	2				N	-0-			-0-
02		273 R	46	-0-	-227	-0-	46	2				N	-0-			-0-
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2				N	-0-			-0-
04		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2				N	-0-			-0-
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 -	3189		
M	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
12	0	148	-0-	148	522	148	2				N	-0-			-0-
01	0	159	-0-	159	681	159	2				N	-0-			-0-
02	819 R	138	-0-	-681	-0-	138	2				N	-0-			-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2				N	-0-			-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2				N	-0-			-0-
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-			-0-
-----															
STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 -	3276		
12	0	148	-0-	148	522	148	2				N	-0-			-0-
01	0	159	-0-	159	681	159	2				N	-0-			-0-
02	819 R	138	-0-	-681	-0-	138	2				N	-0-			-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2				N	-0-			-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2				N	-0-			-0-
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-			-0-
-----															
STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 -	3167		
12	0	147	-0-	147	520	147	2				N	-0-			-0-
01	0	158	-0-	158	678	158	2				N	-0-			-0-
02	815 R	137	-0-	-678	-0-	137	2				N	-0-			-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-			-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2				N	-0-			-0-
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-			-0-
-----															
SNEED		WELL #:		R 1	RRCID ->	292976	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	3666	PERF.	3348 -	3360		
12	0	47	-0-	47	566	47	2				N	-0-			-0-
01	0	135	-0-	135	701	135	2				N	-0-			-0-
02	987 R	286	-0-	-701	-0-	286	2				N	-0-			-0-
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-			-0-
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
CDJ OIL CO.		140598		WELL #:		1	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 -	3299
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
COOPER		148347		WELL #:		1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 -	3321
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----															
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
BREWER, F. "A"				WELL #: A002	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495 - 3514			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID ->	128862	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3267 - 3398			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID ->	128877	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3240 - 3374			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
SNOW-HARRELL				WELL #: 10	RRCID ->	129515	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3746 - 3762			
12		0	27	-0-	27	94	27	2			N	-0-			-0-
01		0	32	-0-	32	126	32	2			N	-0-			-0-
02		155 R	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
SNOW-HARRELL				WELL #: 11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760			
12		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
THOMPSON, DAVE				WELL #: 4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 3340			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
SQUIRES												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 239726												
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
12		31 #		1	-0-	-30	-0-		1 2		N	-0-
01		31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
02		14 #		8	-0-	-6	-0-		8 2		N	-0-
03		11 #		8	-0-	-3	-0-		8 2		N	-0-
04		10 #		7	-0-	-3	-0-		7 2		N	-0-
05		8 #		4	-0-	-4	-0-		4 2		N	-0-
-----												
CAPPS												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
12		207 R		207	-0-	-0-	-0-		207 2		N	-0-
01		155 #		63	-0-	-92	-0-		63 2		N	-0-
02		286 R		286	-0-	-0-	-0-		286 2		N	-0-
03		380 R		380	-0-	-0-	-0-		380 2		N	-0-
04		305 R		305	-0-	-0-	-0-		305 2		N	-0-
05		283 R		283	-0-	-0-	-0-		283 2		N	-0-
-----												
ERVIN												
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368												
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
GREENHAW, MORRIS R.												
HOGTOWN-MOORE UNIT												
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443												
12		168 R		79	-0-	-89	-0-		79 3		N	-0-
01		0		88	-0-	88	88		88 3		N	-0-
02		167 R		79	-0-	-88	-0-		79 3		N	-0-
03		93 #		88	-0-	-5	-0-		88 3		N	-0-
04		90 #		83	-0-	-7	-0-		83 3		N	-0-
05		93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-				N	-0-
-----												
HOGTOWN MOORE UNIT												
WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300												
12		31 #		24	-0-	-7	-0-		24 3		N	-0-
01		0		26	-0-	26	26		26 3		N	-0-
02		50 R		24	-0-	-26	-0-		24 3		N	-0-
03		31 #		27	-0-	-4	-0-		27 3		N	-0-
04		30 #		26	-0-	-4	-0-		26 3		N	-0-
05		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	-0-
-----												
HOFFMANN OIL COMPANY												
DODD, J. S., ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	86
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	86
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	86
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	86
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	86
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	86

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
HOFFMANN OIL COMPANY										//CONT.// 391155							
ROBERTS, ANNIE ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 144434		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
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-		
-----																	
KOKOMO ENERGY, INC.										474070							
CROWDER										WELL #: 4		RRCID -> 287292		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
FIELDS C										WELL #: 4		RRCID -> 294678		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2856 - 2898	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
*03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		DELQ PR	6	-0-	6	6	6	6	2		N	-0-			-0-		
05		0	1	-0-	1	7	1	2			N	-0-			-0-		
-----																	
LOWRANCE INC.										511345							
MC DONNELL										WELL #: 3		RRCID -> 265377		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773	
12		0	12	-0-	12	36	12	3			N	-0-			-0-		
01		0	11	-0-	11	47	11	3			N	-0-			-0-		
02		58 R	11	-0-	-47	-0-	11	3			N	-0-			-0-		
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-		
04		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-		
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-		

-----															
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
KATHERYNE FEE				WELL #: 3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3641	-	3645					
M	O	ALLOW 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
-----															
12		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02		56 #	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-			-0-
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		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					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
05		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					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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					
12		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01		0	96	-0-	96	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02		182 R	86	-0-	-96	-0-	86	3			N	-0-			-0-
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		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 4	RRCID -> 245485	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3287	-	3307					
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-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 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630															
M	O	ALLOW 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
12		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02		84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05		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															
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01		0	91	-0-	-91	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02		172 R	81	-0-	-91	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
05		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															
12		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
01		0	126	-0-	126	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02		239 R	113	-0-	-126	-0-	113	3			N	-0-			-0-
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 #	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															
12		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
05		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															
12		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NT MINERALS, LLC 615872															
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RED GAP OIL & GAS LLC 697026												
SCHAEFER WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968												
M O	ALLOW 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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
REO OPERATING LLC 701876												
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291												
HITTSO -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207												
12	1860	7719	-0-	5859	5859	7719	3			N	-0-	-0-
01	1860	7750	-0-	5890	11749	7750	3			N	-0-	-0-
02	1680	6998	-0-	5318	17067	6998	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
HITTSO -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735												
12	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-	-0-
01	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-	-0-
02	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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-
-----												
PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
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

EASTLAND COUNTY REGULAR												//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SEQUOIA ENERGY RESOURCES													767544								
WAYNICK												WELL #:	1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3349 - 3362
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
WHITTINGTON												WELL #:	1	RRCID ->	129047	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3347 - 3380
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC												767834									
BOUQUET, T.												WELL #:	1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF.	2562 - 2572
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-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
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
SO OPERATING COMPANY												800281									
CARR, J.C.												WELL #:	1	RRCID ->	118201	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3607 - 3617
12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3				N	-0-			-0-				
01		419 R	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3				N	-0-			-0-				
02		365 R	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3				N	-0-			-0-				
03		366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3				N	-0-			-0-				
04		366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3				N	-0-			-0-				
05		363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3				N	-0-			-0-				
CARR, J. C.												WELL #:	2	RRCID ->	138545	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3913 - 3930
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-			-0-				
01		209 R	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3				N	-0-			-0-				
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3				N	-0-			-0-				
03		183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3				N	-0-			-0-				
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3				N	-0-			-0-				
05		181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3				N	-0-			-0-				



EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD			824340										
SPENCER			WELL #:	1	RRCID ->	134391	COMPL. DATE	04/28/1983	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3150 - 3170	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	13	-0-	13	46	13	3		N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	60	14	3		N	-0-			-0-
02	72 R	12	-0-	-60	-0-	12	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
SPENCER			WELL #:	1A	RRCID ->	134392	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	3154 - 3166	
12	0	13	-0-	13	46	13	3		N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	60	14	3		N	-0-			-0-
02	72 R	12	-0-	-60	-0-	12	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
EUDY			WELL #:	1	RRCID ->	162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3057 - 3062	
12	279 #	209	-0-	-70	-0-	209	3		N	-0-			49
01	248 #	174	-0-	-74	-0-	174	3		N	-0-			49
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	3		N	-0-			49
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
-----													
T-SQUARE PETROLEUM CO.			833912										
TAFF			WELL #:	5	RRCID ->	267485	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2381 - 2385	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
TAFF			WELL #:	6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
-----													
		PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011											

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		0	324	-0-	324	2785	324	2		N	-0-	-0-
01		0	278	-0-	278	3063	278	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	43	-0-	-2757	306	43	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A												
12		0	855	-0-	855	2569	855	2		Y	-0-	-0-
01		0	825	-0-	825	3394	825	2		Y	-0-	-0-
02		2800 N	788	-0-	-2012	1382	788	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727												
12		0	401	-0-	401	1183	380	2	21	9	N	194
01		0	572	-0-	572	1755	529	2	43	9	N	66
02		2280 N	525	-0-	-1755	-0-	499	2	26	9	N	90
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	476	2	28	9	N	115
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	830	2	37	9	N	149
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	164
-----												
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620												
12		0	1438	-0-	1438	4258	1438	2		N	-0-	-0-
01		0	543	-0-	543	4801	543	2		N	-0-	-0-
02		5098	297	-0-	-4801	-0-	297	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
12		0	5	-0-	5	19	5	2		Y	-0-	-0-
01		0	7	-0-	7	26	7	2		Y	-0-	-0-
02		32 N	6	-0-	-26	-0-	6	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
12		0	6	-0-	6	19	6	2		Y	-0-	-0-
01		0	14	-0-	14	33	14	2		Y	-0-	-0-
02		44 N	11	-0-	-33	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
12		0	6	-0-	6	16	6	2		Y	-0-	-0-
01		0	6	-0-	6	22	6	2		Y	-0-	-0-
02		26 N	4	-0-	-22	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		0	83	-0-	83	238	83	2	N	-0-		25
01		0	96	-0-	96	334	96	2	N	-0-		25
02		399 N	65	-0-	-334	-0-	65	2	N	-0-		25
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
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
12		0	45	-0-	45	95	45	2	N	-0-		2
01		0	60	-0-	60	155	60	2	N	-0-		2
02		176 N	21	-0-	-155	-0-	21	2	N	-0-		2
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
-----												
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
12		0	72	-0-	72	203	72	2	N	-0-		-0-
01		0	123	-0-	123	326	123	2	N	-0-		-0-
02		428 N	102	-0-	-326	-0-	102	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
12		0	224	-0-	224	625	224	2	N	-0-		36
01		0	447	-0-	447	1072	447	2	N	-0-		36
02		1133 N	61	-0-	-1072	-0-	61	2	N	-0-		36
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
-----												
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
12		0	127	-0-	127	378	127	2	N	-0-		-0-
01		0	127	-0-	127	505	127	2	N	-0-		-0-
02		655 N	150	-0-	-505	-0-	150	2	N	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
-----												
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056												
12		0	756	-0-	756	2479	756	2	N	-0-		90
01		0	683	-0-	683	3162	683	2	N	-0-		90
02		2800 N	900	-0-	-1900	1262	900	2	N	-0-		90
03		1911 N	649	-0-	-1262	-0-	649	2	N	-0-		90
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		90
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		90

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922													
GALLEGOS, MARCUS		WELL #: 2		RRCID -> 135508		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3644 - 3654					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
MITCHAM		WELL #: 5		RRCID -> 159521		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3631 - 3651					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN, LEAH		WELL #: 1		RRCID -> 206531		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3693 - 3706					
12	0	86	-0-	86	226	86	2			N	-0-				-0-
01	0	128	-0-	128	354	128	2			N	-0-				-0-
02	468 N	114	-0-	-354	-0-	114	2			N	-0-				-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
-----															
CHOATE, JIM 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 217387		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 3620 - 3622					
12	0	140	-0-	140	433	140	2			N	-0-				16
01	0	162	-0-	162	595	162	2			N	-0-				16
02	712 N	117	-0-	-595	-0-	117	2			N	-0-				16
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				16
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				16
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				16
-----															
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 209243		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3736		PERF. 3731 - 3736			
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				65
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				65
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				65
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				65
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				65
*05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				65
-----															
ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 213693		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 3889		PERF. 3525 - 3532					
12	1116 N	589	-0-	-527	-0-	589	2			N	-0-				142
01	992 N	766	-0-	-226	-0-	766	2			N	-0-				142
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	913	2		2 9	N	2				144
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				144
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2		1 9	N	1				145
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				145

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012															
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		713 N	559	-0-	-154	-0-	538	2	21	9	N	19			140
01		0	488	-0-	488	488	469	2	19	9	N	17			157
02		1011 N	523	-0-	-488	-0-	523	2			N	-0-			157
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	613	2	37	9	N	34			191
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	585	2	15	9	N	14	177	1	28
05		589 N	324	-0-	-265	-0-	318	2	6	9	N	5			33
-----															
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652															
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	246	2	2	9	N	2			169
01		310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-			169
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	N	6			175
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			175
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			175
*05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	N	4			179
-----															
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151															
12		1488 N	1202	-0-	-286	-0-	1192	2	10	9	N	9			193
01		1519 N	1034	-0-	-485	-0-	1034	2			N	-0-			193
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			193
03		1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1077	2	1	9	N	1			194
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	N	3			197
*05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			197
-----															
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555															
12		2542 #	1682	-0-	-860	-0-	1676	2	6	9	N	5			56
01		2542 #	1654	-0-	-888	-0-	1654	2			N	-0-			56
02		2296 #	1143	-0-	-1153	-0-	1140	2	3	9	N	3			59
03		2294 #	1138	-0-	-1156	-0-	1138	2			N	-0-			59
04		2010 #	1158	-0-	-852	-0-	1156	2	2	9	N	2			61
05		1674 #	1460	-0-	-214	-0-	1458	2	2	9	N	2			63
-----															
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															
12		0	142	-0-	142	449	142	2			N	-0-			-0-
01		0	144	-0-	144	593	144	2			N	-0-			-0-
02		735 N	142	-0-	-593	-0-	142	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428															
12		0	334	-0-	334	718	334	2			N	-0-			-0-
01		0	247	-0-	247	965	247	2			N	-0-			-0-
02		1265 N	300	-0-	-965	-0-	300	2			N	-0-			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061														
M	ALLOW 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
12	0	170	-0-	170	643	170	2			N	-0-			33
01	0	168	-0-	168	811	168	2			N	-0-			33
02	949 N	138	-0-	-811	-0-	138	2			N	-0-			33
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
-----														
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450														
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986														
12	0	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-			-0-
01	0	87	-0-	87	165	87	2			N	-0-			-0-
02	225 N	60	-0-	-165	-0-	60	2			N	-0-			-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966														
12	0	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-			-0-
01	0	123	-0-	123	234	123	2			N	-0-			-0-
02	318 N	84	-0-	-234	-0-	84	2			N	-0-			-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-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														
12	0	354	-0-	354	1463	354	2			N	-0-			-0-
01	0	437	-0-	437	1900	437	2			N	-0-			-0-
02	2326 N	426	-0-	-1900	-0-	426	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374												
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060												
12		0	21	-0-	21	161	21	2			N	99
01		0	40	-0-	40	201	40	2			N	99
02		238 N	37	-0-	-201	-0-	37	2			N	99
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	99
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	99
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	99
-----												
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798												
12		0	10	-0-	10	80	10	2			N	-0-
01		0	20	-0-	20	100	20	2			N	-0-
02		118 N	18	-0-	-100	-0-	18	2			N	-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-
-----												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
N. C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846												
12		0	10	-0-	10	80	10	2			N	-0-
01		0	20	-0-	20	100	20	2			N	-0-
02		118 N	18	-0-	-100	-0-	18	2			N	-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	0	10	-0-	10	80	10	2			N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	100	20	2			N	-0-			-0-
02	118 N	18	-0-	-100	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
SIBLEY		WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979				
12	0	10	-0-	10	80	10	2			N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	100	20	2			N	-0-			-0-
02	118 N	18	-0-	-100	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
SIBLEY		WELL #: 3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046				
12	0	14	-0-	14	110	14	2			N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	138	28	2			N	-0-			-0-
02	163 N	25	-0-	-138	-0-	25	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
SIBLEY		WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884				
12	0	10	-0-	10	80	10	2			N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	100	20	2			N	-0-			-0-
02	118 N	18	-0-	-100	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820				
12	0	8	-0-	8	61	8	2			N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	76	15	2			N	-0-			-0-
02	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847				
12	0	8	-0-	8	61	8	2			N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	76	15	2			N	-0-			-0-
02	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856				
12	0	8	-0-	8	61	8	2			N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	76	15	2			N	-0-			-0-
02	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-			-0-
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-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	8	-0-	8	61	8	2		N	-0-			-0-
01		0	15	-0-	15	76	15	2		N	-0-			-0-
02		90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010														
12		0	12	-0-	12	91	12	2		N	-0-			-0-
01		0	23	-0-	23	114	23	2		N	-0-			-0-
02		135 N	21	-0-	-114	-0-	21	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250														
12		0	17	-0-	17	101	17	2		N	-0-	151	1	25
01		0	36	-0-	36	137	36	2		N	-0-			25
02		159 N	22	-0-	-137	-0-	18	2	4	9	N	4		29
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
-----														
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642														
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-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-
-----														
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563														
12		0	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
01		0	6	-0-	6	21	6	2		N	-0-			-0-
02		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

M	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
12	0	92	-0-	92	279	92	2			Y	-0-					-0-
01	0	60	-0-	60	339	60	2			Y	-0-					-0-
02	429 N	90	-0-	-339	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
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-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

12	0	15	-0-	15	30	15	2			N	-0-					113
01	0	11	-0-	11	41	11	2			N	-0-					113
02	46 N	5	-0-	-41	-0-	5	2			N	-0-					113
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

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

12	0	47	-0-	47	145	47	2			N	-0-					-0-
01	0	47	-0-	47	192	47	2			N	-0-					-0-
02	242 N	50	-0-	-192	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
C S J, INC. 121073												
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----												
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724												
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724																	
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488																	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456																	
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	398	2	8	9	N	7					47
01		403 N	342	-0-	-61	-0-	334	2	8	9	N	7					54
02		364 N	296	-0-	-68	-0-	289	2	7	9	N	6					60
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
-----																	
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755																	
12		0	158	-0-	158	544	158	2			N	-0-					-0-
01		0	185	-0-	185	729	185	2			N	-0-					-0-
02		896 N	167	-0-	-729	-0-	167	2			N	-0-					-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GREENHAW, MORRIS R. 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610															
12	134	N	39	-0-	-95	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	0		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-			-0-
02	81	N	38	-0-	-43	-0-	38	3			N	-0-			-0-
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	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															
12	269	N	79	-0-	-190	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01	0		88	-0-	88	88	88	3			N	-0-			-0-
02	167	N	79	-0-	-88	-0-	79	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01		0	72	-0-	72	72	72	3			N	-0-			-0-
02		136 N	64	-0-	-72	-0-	64	3			N	-0-			-0-
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		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															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05		14B2 EXT		-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															
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
-----															
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOWRANCE, L. A. 107915															
WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
KOKOMO ENERGY, INC. 474070										
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

  

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741										
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

  

LOWRANCE INC. 511345										
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895										
12	0	2	-0-	2	4	2	3		Y	-0-
01	0	2	-0-	2	6	2	3		Y	-0-
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		Y	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-

  

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262										
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912										
12	0	504	-0-	504	1571	504	2		N	-0-
01	0	326	-0-	326	1897	326	2		N	-0-
02	2003 N	106	-0-	-1897	-0-	106	2		N	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-
04	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2		N	-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-

  

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355										
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766										
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT

  

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791										
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MINGUS OIL & GAS 569683															
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471															
M	O	ALLOW 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-				-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-				-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110															
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	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															
12	359	N	203	-0-	-156	-0-	203	3		N	-0-				83
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-				83
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-				83
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	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				83



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730												
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	24
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	24
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	24
03	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
-----												
PENDRAGON OIL CO. 651162												
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322												
12	0	88	-0-	88	247	88	3			N	-0-	1
01	0	88	-0-	88	335	88	3			N	-0-	1
02	406 N	71	-0-	-335	-0-	71	3			N	-0-	1
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	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												
12	0	51	-0-	51	147	51	3			N	-0-	-0-
01	0	48	-0-	48	195	48	3			N	-0-	-0-
02	242 N	47	-0-	-195	-0-	47	3			N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162																	
JETTON																	
WELL #: 2										RRCID -> 132139		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 1289		PERF. 1200 - 1217	
M	O	ALLOW 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		
12		0	109	-0-	109	420	109	3		N	-0-				2		
01		0	104	-0-	104	524	104	3		N	-0-				2		
02		609 N	85	-0-	-524	-0-	85	3		N	-0-				2		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2		
-----																	
JETTON																	
WELL #: 3A										RRCID -> 133762		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 1352		PERF. 1244 - 1268	
12		0	153	-0-	153	524	153	3		N	-0-				12		
01		0	145	-0-	145	669	145	3		N	-0-				12		
02		789 N	120	-0-	-669	-0-	120	3		N	-0-				12		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12		
-----																	
PETEX GROVES, W H																	
WELL #: 7										RRCID -> 083765		COMPL. DATE 08/28/1942		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3900 - 3920	
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-				17		
01		744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2		N	-0-				17		
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-				17		
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		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-			N	NO RPT				17		
-----																	
WRIGHT & HARRELL																	
WELL #: 1										RRCID -> 088133		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3461 - 3482	
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	N	15			76		
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	527	2	23	9	N	21			97		
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	N	12			109		
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		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			N	NO RPT				52		
-----																	
REO OPERATING LLC DRAKE																	
WELL #: 1										RRCID -> 058383		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
-----																	
RONNING GAS AND OIL LLC WHITE																	
WELL #: 5										RRCID -> 103528		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3755 - 3761	
12		0	29	-0-	29	29	29	3		N	-0-				-0-		
01		37 N	8	-0-	-29	-0-	8	3		N	-0-				-0-		
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-		
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-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// 727054														
BECK, RAYMOND		WELL #: 3		RRCID -> 147530		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3529 - 3839						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
S & R GAS CHILDERS		740896		WELL #: 1		RRCID -> 117252		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 1692		PERF. 313 - 322				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHILDERS		WELL #: 2A		RRCID -> 119969		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 500		PERF. 307 - 315						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SKYBRIDGE ENERGY LLC COLLUM, ANNIE MAE		786419		WELL #: 1		RRCID -> 186682		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3414 - 3478				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573														
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	286	-0-	286	872	268	2	18	9	N	16			395
01	0	408	-0-	408	1280	388	2	20	9	N	18	178	1	235
02	1436 N	156	-0-	-1280	-0-	136	2	20	9	N	18			253
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
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912														
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446														
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
TEXOKAN OPERATING, INC.		//CONT.//		850446									
GREENWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	218868	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3116 - 3126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285									
TRAVIS BOND		WELL #:		1	RRCID ->	106922	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	878	PERF.	N/A	
12		0	34	-0-	34	99	34	2	N	-0-			-0-
01		0	34	-0-	34	133	34	2	N	-0-			-0-
02		163 N	30	-0-	-133	-0-	30	2	N	-0-			-0-
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-
BOND, T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	117250	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	843 - 867	
12		0	53	-0-	53	107	53	2	N	-0-			-0-
01		0	53	-0-	53	160	53	2	N	-0-			-0-
02		206 N	46	-0-	-160	-0-	46	2	N	-0-			-0-
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-
BOND, T.		WELL #:		A 1	RRCID ->	117251	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	844 - 864	
12		0	30	-0-	30	61	30	2	N	-0-			-0-
01		0	30	-0-	30	91	30	2	N	-0-			-0-
02		117 N	26	-0-	-91	-0-	26	2	N	-0-			-0-
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-
ECHO, N. (GARDNER)				27436 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
KEARLEY		WELL #:		4A	RRCID ->	127015	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	2756	PERF.	2602 - 2622	
12	DLQ	G-10	35	-0-	35	146	35	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	186	40	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	39	-0-	39	225	39	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	261	36	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	261			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	261			Y	NO RPT			-0-
ECHO, NW. (GRAY UPPER)				27437 510	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARBEN OIL, INC.				028802									
DEVANNEY		WELL #:		1	RRCID ->	085014	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	2440 - 2446	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		//CONT.//		27437 510	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802							
DEVANNEY		WELL #:		2	RRCID ->	091158	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2467 - 2478
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

ECHO, NW. (JENNINGS)		27437 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.		448857									
KNOX -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	092445	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2295 - 2560
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

ECHOLS (LAKE)		27444 250		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	183601	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 3972 - 3990
12	1143 N	409	-0-	-734	-0-	409 3	N	-0-			-0-
01	0	533	-0-	533	533	533 3	N	-0-			-0-
02	998 N	465	-0-	-533	-0-	465 3	N	-0-			-0-
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-

  

ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 3868 - 3872
12	353 N	115	-0-	-238	-0-	115 3	N	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110	110	110 3	N	-0-			-0-
02	238 N	128	-0-	-110	-0-	128 3	N	-0-			-0-
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-

  

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
12	205 N	105	-0-	-100	-0-	105 3	N	-0-			-0-
01	0	100	-0-	100	100	100 3	N	-0-			-0-
02	200 N	100	-0-	-100	-0-	100 3	N	-0-			-0-
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-

  

ECHOLS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3970 - 4025
12	808 N	428	-0-	-380	-0-	428 3	N	-0-			-0-
01	0	568	-0-	568	568	568 3	N	-0-			-0-
02	1045 N	477	-0-	-568	-0-	477 3	N	-0-			-0-
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-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200											
SOUTH KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3852 -	3858		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	0	155	-0-	155	255	155	3			N	-0-				-0-
01	0	232	-0-	232	487	232	3			N	-0-				-0-
02	635 N	148	-0-	-487	-0-	148	3			N	-0-				-0-
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-

ECHOLS "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178940	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3996 -	4005		
12	2636 N	840	-0-	-1796	-0-	840	3			N	-0-				-0-
01	0	875	-0-	875	875	875	3			N	-0-				-0-
02	1735 N	860	-0-	-875	-0-	860	3			N	-0-				-0-
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-

SOUTH KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	196750	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3960 -	3964		
12	0	138	-0-	138	256	138	3			N	-0-				-0-
01	0	140	-0-	140	396	140	3			N	-0-				-0-
02	518 N	122	-0-	-396	-0-	122	3			N	-0-				-0-
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-

BILL ECHOLS -C-		WELL #:		8	RRCID ->	227516	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3868 -	3880		
12	316 N	122	-0-	-194	-0-	122	3			N	-0-				-0-
01	0	184	-0-	184	184	184	3			N	-0-				-0-
02	280 N	96	-0-	-184	-0-	96	3			N	-0-				-0-
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-

BREITENBACH		WELL #:		2	RRCID ->	259708	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	3903 -	3938		
12	0	1370	-0-	1370	2598	1357	3	13 9	N	12					42
01	0	150	-0-	150	2748	126	3	24 9	N	22	39 1				25
02	2800 N	1182	-0-	-1618	1130	1153	3	29 9	N	26					51
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

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		475741	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3882 -	3900		
WEST, C. K. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3882 -	3900		
12	0	6	-0-	6	72	6	2		Y	-0-					-0-
01	0	6	-0-	6	78	6	2		Y	-0-					-0-
02	82 N	4	-0-	-78	-0-	4	2		Y	-0-					-0-
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-

-----

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
 WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	9	-0-	9	39	9 2			Y	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	47	8 2			Y	-0-			-0-
02	51 N	4	-0-	-47	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
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-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	176	-0-	176	548	176 2			Y	-0-			-0-
01	0	170	-0-	170	718	170 2			Y	-0-			-0-
02	870 N	152	-0-	-718	-0-	152 2			Y	-0-			-0-
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-

-----

GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	176	-0-	176	548	176 2			Y	-0-			-0-
01	0	170	-0-	170	718	170 2			Y	-0-			-0-
02	870 N	152	-0-	-718	-0-	152 2			Y	-0-			-0-
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-

-----

GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.//		27577	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GUY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	226476	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3382 -	3389
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUY RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229073	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3410 -	3420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUY RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	229374	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3420 -	3426
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUY RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	240483	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3409 -	3419
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
EL CHICO (STRAWN)		27940		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
MOSAIC OIL LLC		589978											
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2476 -	2487
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354		300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PERRY OPERATING INC.		656847											
WASHBURN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	067599	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3964 -	3970
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		//CONT.//		28354 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.				786408				TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3936 - 3942				
YOUNG, FANNIE		WELL #:		8	RRCID -> 227119	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3936 - 3942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

ELLEN D (CONGL)				28429 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
H. D. INVESTMENTS				340219				TOTAL DEPTH	4040	PERF. 4011 - 4023				
BLACK "2060"		WELL #:		1	RRCID -> 096737	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 4011 - 4023				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	373	-0-	373	1210	373	2			N	-0-			-0-
01	0	331	-0-	331	1541	331	2			N	-0-			-0-
02	1892 N	351	-0-	-1541	-0-	351	2			N	-0-			-0-
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-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)				28435 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.				648640				TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4938 - 4946				
DWORSKY "A"		WELL #:			RRCID -> 208599	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4938 - 4946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELMDALE, S. (CADD0)				28630 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
TRISTAR OIL & GAS				871133				TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3419 - 3422				
ESTES, N. A.		WELL #:		1	RRCID -> 043692	COMPL. DATE	11/01/1964	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3419 - 3422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

ELY'S CHOICE				28799 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
PROCO OPERATING CO., INC.				679595				TOTAL DEPTH	1701	PERF. 1400 - 1414				
FLOYD, JAMES W.		WELL #:		1A	RRCID -> 121197	COMPL. DATE	03/19/1986	TOTAL DEPTH	1701	PERF. 1400 - 1414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST		101037										
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	7	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
RITCHIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				31								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31		N	-0-			-0-
05	31	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222													
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495					
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----															
TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO							
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222		WELL #: 215		RRCID ->	091690	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 2480 - 2488				
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
-----																
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID ->		135856			COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-					
-----																
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID ->		017666			COMPL. DATE 04/17/1959			TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A		
12	565 S	565	-0-	-0-	B	-0-	563	3	2	9	N	2	29			
01	572 S	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-	29			
02	280 S	269	-0-	-11	B	-0-	269	2			N	-0-	29			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	692 S	692	-0-	-0-	B	-0-	691	2	1	9	N	1	30			
04	342 S	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-	30			
05	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	30			
-----																
EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1102		RRCID ->	167682			COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-					
-----																
BLACK BANDANA LLC		072506		WELL #: 1		RRCID ->	235691			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	46				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	46				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	46				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	46				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	46				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	46				
-----																
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 1		RRCID ->	283630			COMPL. DATE 05/10/2018			TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045			
12	0	2265	-0-	2265		6590	2264	3	1	9	N	1	116			
01	0	2041	-0-	2041		8631	2040	3	1	9	N	1	117			
02	2800 N	1812	-0-	-988		7643	1811	3	1	9	N	1	118			
03	3100 N	1922	-0-	-1178		6465	1922	3			N	-0-	118			
04	3000 N	1895	-0-	-1105		5360	1895	3			N	-0-	118			
05	3100 N	1955	-0-	-1145		4215	1955	3			N	-0-	118			

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149	
M	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
12		195 N	103	-0-	-92	-0-	103 2		N	-0-		10
01		0	107	-0-	107	-0-	107 2		N	-0-		10
02		200 N	93	-0-	-107	-0-	93 2		N	-0-		10
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		10
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		10
*05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		10

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CONE "9"				901	RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 3945 - 4007
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONE "9"				902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3734 - 3803
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-	-0-
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-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BIRDWELL, EMORY				1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIRDWELL, EMORY				2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKWELL, A. H.				WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844						
12	0	15	-0-	15	54	15	3			N	-0-					-0-
01	0	38	-0-	38	92	38	3			N	-0-					-0-
02	129 R	37	-0-	-92	-0-	37	3			N	-0-					-0-
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-

GREENHAW, MORRIS R.		331530														
CHISOM, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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						
12	183 R	54	-0-	-129	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	0	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
02	114 R	54	-0-	-60	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	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 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF. 3666 - 3686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
12	114 R	54	-0-	-60	-0-		54	3	N	-0-		-0-	
01	0	60	-0-	60	60		60	3	N	-0-		-0-	
02	114 R	54	-0-	-60	-0-		54	3	N	-0-		-0-	
03	62 #	61	-0-	-1	-0-		61	3	N	-0-		-0-	
04	60 #	57	-0-	-3	-0-		57	3	N	-0-		-0-	
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3546 - 3566	
12	62 #	46	-0-	-16	-0-		46	3	N	-0-		-0-	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-		51	3	N	-0-		-0-	
02	56 #	46	-0-	-10	-0-		46	3	N	-0-		-0-	
03	62 #	52	-0-	-10	-0-		52	3	N	-0-		-0-	
04	60 #	49	-0-	-11	-0-		49	3	N	-0-		-0-	
05	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	
12	253 R	74	-0-	-179	-0-		74	3	N	-0-		-0-	
01	0	82	-0-	82	82		82	3	N	-0-		-0-	
02	155 R	73	-0-	-82	-0-		73	3	N	-0-		-0-	
03	93 #	82	-0-	-11	-0-		82	3	N	-0-		-0-	
04	90 #	77	-0-	-13	-0-		77	3	N	-0-		-0-	
05	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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-	
05	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	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3	N	-0-		-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3	N	-0-		-0-	
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-	



-----															
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: ERATH					
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429										COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-	
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 3		N	-0-			-0-	
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 3		N	-0-			-0-	
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-	
-----															
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120										COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	1989	PERF.	1806 - 1819
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		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
12		1027 N	299	-0-	-728 B	-0-		299 2		N	-0-			-0-	
01		0	338	-0-	338 B	338		338 2		N	-0-			-0-	
02		625 N	287	-0-	-338 B	-0-		287 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
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	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626										COMPL. DATE	01/07/1963	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	N/A
12		1269 N	399	-0-	-870 B	-0-		399 2		N	-0-			79	
01		0	429	-0-	429 B	429		429 2		N	-0-			79	
02		811 N	382	-0-	-429 B	-0-		382 2		N	-0-			79	
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		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			79	
-----															
3 S PRODUCTION, INC. 953796															
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933										COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	N/A
12		182 N	182	-0-	-0- B	-0-		182 3		N	-0-			-0-	
01		223 N	223	-0-	-0- B	-0-		223 3		N	-0-			-0-	
02		191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191 3		N	-0-			-0-	
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-	
-----															
REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749										COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF.	N/A
12		223 N	223	-0-	-0- B	-0-		223 3		N	-0-			-0-	
01		273 N	273	-0-	-0- B	-0-		273 3		N	-0-			-0-	
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-		234 3		N	-0-			-0-	
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-	

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	273 3	8 9	N	7			66
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	335 3	9 9	N	8			74
02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	286 3	3 9	N	3			77
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
-----												
DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228			
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	232 3	2 9	N	2			75
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	285 3	64 9	N	58			133
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			133
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
-----												
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			
12	0	15	-0-	15	47	15 2		N	-0-			39
01	0	19	-0-	19	66	19 2		N	-0-			39
02	80 N	14	-0-	-66	-0-	14 2		N	-0-			39
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
-----												
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EUREKA (CADDO)		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			
12	1085 X	583	-0-	-502	-0-	583 2		N	-0-			-0-
01	1085 X	646	-0-	-439	-0-	646 2		N	-0-			-0-
02	980 X	448	-0-	-532	-0-	448 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
PETEX		659782										
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260			
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EUREKA (CADDO)										
//CONT.//										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										
STAPP, D.C.										
WELL #: 1 RRCID -> 148841 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
EUREKA (CONGLOMERATE)										
PETEX										
COMPTON -34-										
WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A										
12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2		-0-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2		-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			NO RPT	-0-
-----										
COMPTON, RUBY "A"										
WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890										
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2		-0-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2		-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			NO RPT	-0-
-----										
EUREKA (DUFFER)										
QUAIL WELL SERVICE, INC.										
MCKELVAIN										
WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930										
12	0		442	-0-	442	2732	442	2		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2732				-0-
02	2732	N	-0-	-0-	-2732	-0-				-0-
03	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2		-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		-0-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		-0-
-----										
F. L. (CONGLOMERATE)										
BASIN OPERATING INC.										
J. F. SEDWICK										
WELL #: 7 RRCID -> 290037 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996										
12	4805		2609	-0-	-2196	5947	2609	3		-0-
01	4805		2092	-0-	-2713	3234	2092	3		-0-
02	4340		1403	-0-	-2937	297	1403	3		-0-
03	3503	#	1113	-0-	-2390	-0-	1113	3		-0-
04	2910	#	NO RPT	-0-	-2910	-0-			NO RPT	-0-
05	2604	#	NO RPT	-0-	-2604	-0-			NO RPT	-0-
-----										
F. WYLIE (CONGL.)										
HASKIT, KENDALL										
WYLIE, FRED JR.										
WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754										
12	0		1210	-0-	1210	9360	1210	3		-0-
01	0		1127	-0-	1127	10487	1127	3		-0-
02	2800	N	1026	-0-	-1774	8713	1026	3		-0-
*03	3100	N	671	-0-	-2429	6284	671	3		-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3284				-0-
05	3100	N	101	-0-	-2999	285	101	3		-0-

F. WYLIE (CONGL.)		//CONT.//		29935 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
HASKIT, KENDALL		//CONT.//		365175							
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131843	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3908 - 3911
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
12	0	811	-0-	811	10105	811	3	N	-0-		-0-
01	0	738	-0-	738	10843	738	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	572	-0-	-2228	8615	572	3	N	-0-		-0-
*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-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)				29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
HAGAR		WELL #:		1	RRCID ->	112328	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3112 - 3118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

BETTY				285653	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:				1	RRCID ->	285653	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3044 - 3050
12	0	32	-0-	32	116	32	2	N	-0-		-0-
01	0	33	-0-	33	149	33	2	N	-0-		-0-
02	188 N	39	-0-	-149	-0-	39	2	N	-0-		-0-
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-

KING ENERGY RESOURCES				465526	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BLACKWELL		WELL #:		1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3314 - 3340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKWELL "B"				109102	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:				3	RRCID ->	109102	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3307 - 3318
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

TK OPERATING				860912	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3262 - 3290
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
TK OPERATING		//CONT.//		860912								
JAMESON		WELL #:		2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258	- 3280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	0	12	-0-	12	34	12 2		N	-0-			-0-
01	44 N	10	-0-	-34	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
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-
FINLEY 16		WELL #:		1016	RRCID -> 282040	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3712	- 3717			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SPARKS, A. C.		WELL #:		1	RRCID -> 073817	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 2689	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOODPLAIN (STRAWN)													
MINTON OIL & GAS PROPERTIES LEMLEY-GILMORE-A										31494 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO
										570140			
WELL #: 1										RRCID -> 117255	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 4361	PERF. 3140 - 3148
M	ALLOW CODE	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)													
BUSTAMANTE RESOURCES LLC GLENN LEECH ET AL										31522 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD
										112682			
WELL #: 6										RRCID -> 089104	COMPL. DATE 11/27/1973	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2992 - 2997
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			47
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			50
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			53
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
-----													
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)													
CROSSBOW RESOURCES, LLC JUSTICE ET AL										32214 530	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER
										190494			
WELL #: 1										RRCID -> 162022	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4948 - 5050
12	0	40	-0-	40	125	40	3		N	-0-			-0-
01	0	36	-0-	36	161	36	3		N	-0-			-0-
02	188 N	27	-0-	-161	-0-	27	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
COWLEY													
WELL #: 1										RRCID -> 164472	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 4954 - 5049
12	0	214	-0-	214	690	214	3		Y	-0-			-0-
01	0	263	-0-	263	953	263	3		Y	-0-			-0-
02	1188 N	235	-0-	-953	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
MURRAY, L. D.													
WELL #: 2										RRCID -> 166067	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 4974 - 5076
12	0	33	-0-	33	207	33	3		N	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56	263	56	3		N	-0-			-0-
02	311 N	48	-0-	-263	-0-	48	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
FORUM (BEND CONGL.)													
DYNAMIC PRODUCTION, INC. HOPKINS										32286 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO
										237926			
WELL #: 1										RRCID -> 107836	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 4390	PERF. 3600 - 3605
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			18
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			18
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			18
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

FOSTER (MARBLE FALLS)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
BROWN ESTATE												
32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310												
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
12		0	220	-0-	220	698	220	2			N	-0-
01		0	187	-0-	187	885	187	2			N	-0-
02		1015 R	130	-0-	-885	-0-	130	2			N	-0-
03		248 #	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-
04		240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-
05		217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-
-----												
RICHTER, C.W.												
WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-
02		12 R	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
04		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-
05		7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-
-----												
LONG, TONY "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102												
12		0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-
01		0	9	-0-	9	18	9	2			N	-0-
02		25 R	7	-0-	-18	-0-	7	2			N	-0-
03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
04		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
05		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-
-----												
LONG, TONY "A-1"												
WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240												
12		0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-
01		0	10	-0-	10	21	10	2			N	-0-
02		29 R	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-
03		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
04		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
05		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-
-----												
EDDIE'S ROYALTIES, INC.												
CHAMBER A												
241728												
WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A												
12		372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-
01		372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-
02		336 #	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-
03		372 #	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-
04		360 #	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-
05		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-
-----												
SCHULTZ "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940												
12		14B2 EXT	58	-0-	58	175	58	2			N	-0-
01		14B2 EXT	54	-0-	54	229	54	2			N	-0-
02		14B2 EXT	55	-0-	55	284	55	2			N	-0-
03		T. A.	56	-0-	56	340	56	2			N	-0-
04		14B2 EXT	60	-0-	60	400	60	2			N	-0-
05		14B2 EXT	63	-0-	63	463	63	2			N	-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728												
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
12		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	-0-
01		91 R	91	-0-	-0-	-0-	58 2	33 9		N	30	30
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	72 2	33 9		N	30	60
03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	127 2	35 9		N	32	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
-----												
SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002												
12		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-	-0-
01		248 #	201	-0-	-47	-0-	201 2			N	-0-	-0-
02		224 #	146	-0-	-78	-0-	146 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001												
12		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-	-0-
01		248 #	201	-0-	-47	-0-	201 2			N	-0-	-0-
02		224 #	146	-0-	-78	-0-	146 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
RUTHERFORD, C. C. 738136												
RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960												
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SO OPERATING COMPANY 800281												
WUENSCHER WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990												
12		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-	-0-
01		93 #	57	-0-	-36	-0-	57 3			N	-0-	-0-
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-	-0-
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-
-----												
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052												
12		0	92	-0-	92	282	92 3			Y	-0-	21
01		0	108	-0-	108	390	108 3			Y	-0-	21
02		487 R	97	-0-	-390	-0-	97 3			Y	-0-	21
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



FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963														
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
3 S PRODUCTION, INC. 953796														
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965														
12		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
01		580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956														
12		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
01		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944														
12		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
01		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952														
12		0	419	-0-	419	1265	419	3		N	-0-			-0-
01		0	451	-0-	451	1716	451	3		N	-0-			-0-
02		2105 R	389	-0-	-1716	-0-	389	3		N	-0-			-0-
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-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968	
M	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
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-				-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-				-0-
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-				-0-
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-
-----													
FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956	
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-				-0-
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-				-0-
02	196 #	185	-0-	-11	-0-	185	3	N	-0-				-0-
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-
-----													
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
-----													
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	
12	0	679	-0-	679	679	679	2	N	-0-				19
01	881 N	202	-0-	-679	-0-	202	2	N	-0-				19
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	604	2	N	-0-				19
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
-----													
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
FRANCIS K. (GARDNER)				32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
XX RANCH		WELL #:		1034	RRCID ->	191149	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3735 - 3748	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FRANCIS K. (GARDNER)				//CONT.//	32520 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				//CONT.//	767834											
XX RANCH				WELL #:	3034	RRCID ->	201381	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3706	-	3718	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRANK DOSS (DUFFER)					32575 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
AMEN OIL LLC					016944											
JONES, DELTON				WELL #:	1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3998	-	4002	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EX-CEL RESOURCES, LLC					256790						CNTY: STEPHENS					
ELLIS-FARMER "D"				WELL #:	1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4002	-	4008	
12	0	130	-0-	130	531	130	2			N	-0-					-0-
01	0	34	-0-	34	565	34	2			N	-0-					-0-
02	613 N	48	-0-	-565	-0-	48	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FRANKELL (STRAWN)					32639 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563											
BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	075001	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CC OIL & GAS					140617						CNTY: STEPHENS					
RAGLIN				WELL #:	1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A			
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	N	2					381
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2	9	N	2					383
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	222	3	2	9	N	2					385
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

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
D.J. & T. ENERGY				196227						
GOSWICK, J. H.				WELL #: 1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2118 - 2132		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	0	415	-0-	415	1267	415 2	N	-0-		-0-
01	0	384	-0-	384	1651	384 2	N	-0-		-0-
02	2039 N	388	-0-	-1651	-0-	388 2	N	-0-		-0-
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-
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		
12	0	1	-0-	1	3	1 2	N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	4	1 2	N	-0-		-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
PETEX				659782						
LANGFORD				WELL #: 1	RRCID -> 120120	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3716 - 3726		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RILEY				WELL #: 1	RRCID -> 125375	COMPL. DATE 10/05/1987	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3754 - 3764		
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		31
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		31
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		31
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		45

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430  
 RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		42
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

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	-0-	-0-	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-

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

12	0	184	-0-	184	551	184	2		N	-0-		72
01	0	182	-0-	182	733	182	2		N	-0-		72
02	893 N	160	-0-	-733	-0-	160	2		N	-0-		72
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

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

12	0	359	-0-	359	1281	11	1	348	3	N	-0-	-0-
01	1615 N	334	-0-	-1281	-0-	9	1	325	3	N	-0-	-0-
02	392 N	336	-0-	-56	-0-	10	1	326	3	N	-0-	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	3	N	-0-	-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	N	-0-	-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	N	-0-	-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

12	0	546	-0-	546	1661	16	1	530	3	N	-0-	-0-
01	2237 N	576	-0-	-1661	-0-	15	1	561	3	N	-0-	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	N	-0-	-0-
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
GARNER, N.W. (4400)		34011 800			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523			WELL #: 1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538	
-----												
12	0	618	-0-	618	1402	618	3	N	-0-			-0-
01	0	1011	-0-	1011	2413	1011	3	N	-0-			-0-
02	2733 N	320	-0-	-2413	-0-	320	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OXXN DOW		630579			WELL #: 2		RRCID -> 097371		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434	
-----												
12	0	70	-0-	70	70	70	2	N	-0-			-0-
01	140 N	70	-0-	-70	-0-	70	2	N	-0-			-0-
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GATLIN (CADD0)		34232 400			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589			WELL #: 1		RRCID -> 159748		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078	
-----												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GAYLE		34288 001			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834			WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060	
-----												
12	0	62	-0-	62	250	62	3	N	-0-			-0-
01	328 N	78	-0-	-250	-0-	78	3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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-
-----												
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1			RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180	
-----												
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			361
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			361
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			361
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			361
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			361
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			361
-----												
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2			RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202	
-----												
12	0	64	-0-	64	259	64	3	N	-0-			1
01	314 N	55	-0-	-259	-0-	55	3	N	-0-			1
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			1
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3186 -	3200			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
12	0	64	-0-	64	259	64	3				N	-0-			39
01	314 N	55	-0-	-259	-0-	55	3				N	-0-			39
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-			39
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-			39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----															
DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3111 -	3121			
12	0	53	-0-	53	217	53	3				N	-0-			-0-
01	263 N	46	-0-	-217	-0-	46	3				N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-			-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-
-----															
GEM, NORTHEAST (CADD)		WELL #:		34368 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD						
RJD ENERGY, LLC		WELL #:		714310											
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3960 -	3970			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26
-----															
GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		WELL #:		34368 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142											
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 4010 -	4020			
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1				2
01	0	276	-0-	276	276	275	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
02	537 N	261	-0-	-276	-0-	260	2	1	9	Y	1				1
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
-----															
GENTRY (CADD)		WELL #:		34424 333	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: THROCKMORTON						
COOPER OIL & GAS, LLC		WELL #:		175118											
GENTRY STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287871	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4230 -	4408			
12	0	2178	-0-	2178	B	7552	2125	2	53	9	N	48	56	1	115
01	0	1806	-0-	1806	B	9358	1758	2	48	9	N	44			159
02	7000 N	2085	-0-	-4915	B	4443	1997	2	88	9	N	80	122	1	117
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4443											
03	6665 N	2222	-0-	-4443	B	-0-	2127	2	95	9	N	86	94	1	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	108	1	132

GILMORE CREEK (BIG SALINE )		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-				-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2			N	-0-				-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740							
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-				-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2			N	-0-				-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298							
12	0	17	-0-	17	57	17	2			N	-0-				-0-
01	0	14	-0-	14	71	14	2			N	-0-				-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266							
12	0	16	-0-	16	57	16	2			N	-0-				-0-
01	0	14	-0-	14	71	14	2			N	-0-				-0-
02	83 N	12	-0-	-71	-0-	12	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288							
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 1													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151398		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235							
12	0	52	-0-	52	141	6	1	46	3	N	-0-				-0-
01	149 N	8	-0-	-141	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
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-



GILMORE CREEK (BIG SALLINE ) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	195 X	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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-
-----														
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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
REO OPERATING LLC 701876														
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256														
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-

-----													
GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3557 - 3567	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
-----													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
OIL, GAS, ETC. LLC				620678									
BERTRAND, O.C.				WELL #:	2	RRCID ->	099135	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2081 - 2089	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
REO OPERATING LLC				701876									
WHITTINGTON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3132 - 3140	
12	341 N	215	-0-	-126	-0-		215 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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-
-----													
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)				35277 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.				028678									
WHITTINGTON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2838 - 2848	
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
-----													
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457				CNTY: COLEMAN					
HINDS, CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2937 - 2944	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													

-----												
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55	
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37	
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
-----												
REO OPERATING LLC				701876								
MAY, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	087229	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2877 - 2986
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
STEVENS												
		WELL #:		3	RRCID ->	128744	COMPL. DATE	04/11/2016	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2880 - 2888
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	364	#	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
STEVENS												
		WELL #:		2	RRCID ->	177433	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2876 - 2988
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	364	#	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655													
LEWELLING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3952 - 4009					
12	2058 N	316	-0-	-1742 B	-0-	316	2			N	-0-				-0-
01	0	945	-0-	945 B	945	945	2			N	-0-				-0-
02	1923 N	978	-0-	-945 B	-0-	978	2			N	-0-				-0-
03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-				-0-
04	900 N	815	-0-	-85 B	-0-	815	2			N	-0-				-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOYD, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4506 - 4548					
12	3063 N	443	-0-	-2620 B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
01	0	1324	-0-	1324 B	1324	1324	2			N	-0-				-0-
02	2461 N	1137	-0-	-1324 B	-0-	1137	2			N	-0-				-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-				-0-
04	1290 N	1261	-0-	-29 B	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 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					
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-				-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-				-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-				-0-

TOLAND		WELL #: 2		RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3909 - 3915					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

GONDAY (CONGL.)		35723 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177													
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH 4023		PERF. 3673 - 3678					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2022 - PLUGGED 03/29/2022															

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	258	-0-	258	258	258	2	258	2	N	-0-					18
01	0	277	-0-	277	535	277	2	277	2	N	-0-					18
02	786 N	251	-0-	-535	-0-	251	2	251	2	N	-0-					18
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	310	2	N	-0-					18
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	390	2	N	-0-					18
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	416	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

12	41 R	19	-0-	-22	-0-	19	2	19	2	N	-0-					-0-
01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2	21	2	N	-0-					-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2	18	2	N	-0-					-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	23	2	N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER) 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
DMV PIPELINE LLC 221580  
GILDER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 123445 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
BURNS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 122426 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

-----														
GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050		
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		
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20		
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20		
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20		
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20		
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20		
-----														
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561		PERF. 3046 - 3053		
REYNOLDS														
12		0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-	95		
01		0	15	-0-	15	21	15	2		N	-0-	95		
02		33 N	12	-0-	-21	-0-	12	2		N	-0-	95		
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		
-----														
SWAN				WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 3063 - 3073		
12		0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-	104		
01		0	10	-0-	10	19	10	2		N	-0-	104		
02		33 N	14	-0-	-19	-0-	14	2		N	-0-	104		
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		
-----														
BROWN				WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3210		
12		0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-	31		
01		0	5	-0-	5	11	5	2		N	-0-	31		
02		20 N	9	-0-	-11	-0-	9	2		N	-0-	31		
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		
-----														
GORMAN, NW. (MISS.)		36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955		
SHELL														
12		620 N	619	-0-	-1	-0-	567	2		52	9	N	47	153
01		713 N	679	-0-	-34	-0-	622	2		57	9	N	52	24
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	591	2		78	9	N	71	95
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	70
-----														
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		
GREEN, W. T.														
12		1085 N	667	-0-	-418	-0-	667	2			N	-0-	-0-	
01		1023 N	790	-0-	-233	-0-	790	2			N	-0-	-0-	
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-	
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-	

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	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	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
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			62
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			62
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			62
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
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
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
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990								
BARNETT, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	N/A
12	0	95	-0-	95	308	95	2	N	-0-			18
01	402 N	94	-0-	-308	-0-	94	2	N	-0-			18
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	45	2	N	-0-			18
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
-----												
EL RAN, INC.				250555								
GAULDIN		WELL #:			RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	N/A
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
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
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
MCCALL H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014

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
-----												
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
-----												
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4343 - 4349	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
-----												
CLAYTON, C. P.				WELL #:	5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735 PERF. 4357 - 4375	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
-----												
KEECHI CREEK FARM				WELL #:	1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430 PERF. N/A	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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-	
-----												
SKY RESOURCES, INC.				786408								
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 4508 - 0	
12	0	425	-0-	425	1628	425	3		N	-0-	-0-	
01	0	325	-0-	325	1953	325	3		N	-0-	-0-	
02	2058 N	105	-0-	-1953	-0-	105	3		N	-0-	-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-	



GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-				135
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				135
02	448 N	237	-0-	-211	-0-	237	3			N	-0-				135
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

GRAFORD (CADD CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	107	-0-	107	107	23	1	84	2	N	-0-				-0-
01	0	78	-0-	78	185	17	1	61	2	N	-0-				-0-
02	439 R	254	-0-	-185	-0-	63	1	191	2	N	-0-				-0-
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-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	921	-0-	921	2282	200	1	721	2	N	-0-				141
01	0	1037	-0-	1037	3319	225	1	806	2	N	5				146
02	4150 R	831	-0-	-3319	-0-	207	1	624	2	N	-0-				146
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

BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-				-0-
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-				-0-
02	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-				-0-
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-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	122	-0-	122	367	122	2			N	-0-				56
01	0	132	-0-	132	499	132	2			N	-0-				56
02	499 R	-0-	-0-	-499	-0-					N	-0-				56
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

-----													
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	1226	-0-	1226	5159	1205 2	21 9	N		19	6 8		82
01	0	1020	-0-	1020	6179	995 2	25 9	N		23	11 8		94
02	7021 R	842	-0-	-6179	-0-	803 2	39 9	N		35			129
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

-----													
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													
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N		-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N		-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N		-0-			-0-
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-

-----													
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													
12	3100 N	858	-0-	-2242	52320	849 2	9 9	N		8			375
01	3100 N	706	-0-	-2394	49926	706 2		N		-0-			375
02	2800 N	640	-0-	-2160	47766	640 2		N		-0-			375
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

-----													
REO OPERATING LLC 701876													
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958													
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	365			N		NO RPT			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	55			N		NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N		NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

-----													
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001													
HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086													
12	0	146	-0-	146	617	146 2		N		-0-			-0-
01	0	120	-0-	120	737	120 2		N		-0-			-0-
02	774 N	37	-0-	-737	-0-	37 2		N		-0-			-0-
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-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		500222								
HART RANCH		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
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-
-----										
RHYNE, J.V.		706379								
MCCLURE		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
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
-----										
TRI STATE LEASING CORP.		706379								
		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
RHYNE, J.V.		706379								
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
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
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311		
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
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-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3	N	-0-		-0-
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	392 3	N	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507						
GAULDIN NE		WELL #:		1	RRCID ->	283916	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167 PERF. 3206 - 3266
12	0	1013	-0-	1013	3011	1013 3	N	-0-		-0-
01	0	967	-0-	967	3978	967 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	884	-0-	-1916	2062	884 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		-0-
01	0	340	-0-	340	340	340 2	Y	-0-		-0-
02	570 N	230	-0-	-340	-0-	230 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
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
12	651 N	312	-0-	-339	-0-	312 2	N	-0-		-0-
01	0	382	-0-	382	382	382 2	N	-0-		-0-
02	676 N	294	-0-	-382	-0-	294 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A	RRCID ->	059668	COMPL. DATE	08/03/1974	TOTAL DEPTH	4457 PERF. 4080 - 4098
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2	N	-0-		120
01	0	126	-0-	126	126	126 2	N	-0-		120
02	370 N	244	-0-	-126	-0-	244 2	N	-0-		120
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

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
01	0	123	-0-	123	-0-	123	2		N	-0-		-0-
02	346 N	223	-0-	-123	-0-	223	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170
12	1617 N	1478	-0-	-139	-0-	1476	2	2 9	N	2		46
01	0	1332	-0-	1332	-0-	1332	2	2 9	N	2		48
02	2520 N	1188	-0-	-1332	-0-	1186	2	2 9	N	2		50
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
-----												
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	1 5	13
01	0	77	-0-	77	-0-	77	2		N	-0-	1 5	12
02	144 N	67	-0-	-77	-0-	67	2		N	-0-	2 5	10
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
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A
12	478 N	242	-0-	-236	-0-	242	2		N	-0-		31
01	0	233	-0-	233	-0-	233	2		N	-0-		31
02	438 N	205	-0-	-233	-0-	205	2		N	-0-		31
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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-		-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A	
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-		147
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-		147
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	49	3		N	-0-		147
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	2 9	N	2		149
-----												
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A	
12	0	656	-0-	656	2489	656	3		N	-0-		-0-
01	0	653	-0-	653	3142	653	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	236	-0-	-2564	578	236	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232	
12	620 N	416	-0-	-204	-0-	416	3		N	-0-		-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3		N	-0-		-0-
02	504 N	389	-0-	-115	-0-	389	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
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	
12	0	123	-0-	123	123	123	2		N	-0-		-0-
01	0	143	-0-	143	266	143	2		N	-0-		-0-
02	405 N	139	-0-	-266	-0-	139	2		N	-0-		-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
12	0	206	-0-	206	206	206	2		N	-0-		-0-
01	0	188	-0-	188	394	188	2		N	-0-		-0-
02	577 N	183	-0-	-394	-0-	183	2		N	-0-		-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	245	-0-	245	245	245	2	N	-0-	-0-	
01	0	762	-0-	762	1007	762	2	N	-0-	-0-	
02	1561 N	554	-0-	-1007	-0-	554	2	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166			
12	0	63	-0-	63	63	63	2	N	-0-	-0-	
01	0	100	-0-	100	163	100	2	N	-0-	-0-	
02	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373			
12	0	457	-0-	457	457	457	2	N	-0-	-0-	
01	0	444	-0-	444	901	444	2	N	-0-	-0-	
02	1281 N	380	-0-	-901	-0-	380	2	N	-0-	-0-	
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976			
12	0	49	-0-	49	49	49	2	N	-0-	-0-	
01	0	43	-0-	43	92	43	2	N	-0-	-0-	
02	143 N	51	-0-	-92	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191			
12	0	303	-0-	303	303	303	2	N	-0-	-0-	
01	0	219	-0-	219	522	219	2	N	-0-	-0-	
02	733 N	211	-0-	-522	-0-	211	2	N	-0-	-0-	
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350			
12	0	326	-0-	326	326	326	2	N	-0-	-0-	
01	0	375	-0-	375	701	375	2	N	-0-	-0-	
02	1008 N	307	-0-	-701	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388			
12	0	248	-0-	248	545	248	2	N	-0-	-0-	
01	0	284	-0-	284	829	284	2	N	-0-	-0-	
02	1054 N	225	-0-	-829	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
-----										
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
12	0	146	-0-	146	146	146 2	N	-0-		-0-
01	0	178	-0-	178	324	178 2	N	-0-		-0-
02	463 N	139	-0-	-324	-0-	139 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-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
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2	N	-0-		-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	437 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033 PERF. 4889 - 4960
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	693 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		2	RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747 PERF. 3777 - 5484
LANGDON										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360 PERF. 5793 - 5813
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LUCY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228695	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 4026 - 5745
12	0	121	-0-	121	276	121 3	Y	-0-		42
01	276 N	-0-	-0-	-276	-0-		Y	-0-		42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47



-----															
GRANBURY, N.E. (ATOKA)			//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOOD				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
MARSHALL, SAM A			WELL #:		2	RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH	5680	PERF. 4911 - 5368			
M	O	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
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYWIRE			WELL #:		2	RRCID -> 229706		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120 - 2739			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MARSHALL, SAM			WELL #:		2	RRCID -> 233611		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH	5936	PERF. 4148 - 5300			
12	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	3			N	-0-			-0-
01	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	13	1	1830	3	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMELLEY			WELL #:		2	RRCID -> 235679		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811 - 5600			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SPEED RACER			WELL #:		2D	RRCID -> 239823		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021 - 5750			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
-----															
HANKS, CHRISTOPHER GLENN NUTT			WELL #:		354655 2	RRCID -> 090711		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610 - 4726			
12	1473	N	539	-0-	-934	-0-	539	2			N	-0-			16
01	0		484	-0-	484	-0-	484	2			N	-0-			16
02	971	N	487	-0-	-484	-0-	487	2			N	-0-			16
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	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 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
12	1319 N	471	-0-	-848	-0-	471 2				N	-0-		8
01	0	443	-0-	443	443	443 2				N	-0-		8
02	989 N	546	-0-	-443	-0-	546 2				N	-0-		8
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	NO RPT	-0-	-496	-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	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
05	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	
12	85 N	34	-0-	-51	-0-	34 2				N	-0-		24
01	0	36	-0-	36	36	36 2				N	-0-		24
02	67 N	31	-0-	-36	-0-	31 2				N	-0-		24
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	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	
12	251 N	77	-0-	-174	-0-	77 2				N	-0-		-0-
01	0	91	-0-	91	91	91 2				N	-0-		-0-
02	170 N	79	-0-	-91	-0-	79 2				N	-0-		-0-
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	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	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2				N	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2				N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2				N	-0-		-0-
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-
-----													
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 -	5332	
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2				N	-0-		-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2				N	-0-		-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2				N	-0-		-0-
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-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489 - 5513	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655				CNTY: HOOD						
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258	
12	559 N	310	-0-	-249	-0-	310	2			N	-0-			-0-
01	0	320	-0-	320	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02	600 N	280	-0-	-320	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-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	
12	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02	196 N	99	-0-	-97 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
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-

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	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
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT			-0-
05		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													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			169
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			169
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			169
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-			-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													
12		715 N	715	-0-	-0-		715 3		N	-0-			48
01		1084 N	1084	-0-	-0-		1083 3	1 9	N	1			49
02		1018 N	1018	-0-	-0-		1016 3	2 9	N	2			51
03		1164 N	1164	-0-	-0-		1158 3	6 9	N	5			56
04		1153 N	1153	-0-	-0-		1153 3		N	-0-			56
05		1204 N	1204	-0-	-0-		1204 3		N	-0-			56
-----													
CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580													
12		306 N	306	-0-	-0-		306 3		N	-0-			-0-
01		403 N	330	-0-	-73		330 3		N	-0-			-0-
02		461 N	461	-0-	-0-		461 3		N	-0-			-0-
03		476 N	476	-0-	-0-		476 3		N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-		450 3		N	-0-			-0-
05		496 N	479	-0-	-17		479 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													
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	0	544	-0-	544	544	544	2		N	-0-			-0-		
01	1088 N	544	-0-	-544	-0-	544	2		N	-0-			-0-		
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		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-		

  

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

  

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	3		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	103	-0-	103	206	103	3		N	-0-			-0-		
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-		

  

BENNETT				9604B				CNTY: PARKER							
				WELL #:	9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471	-	486
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	3		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	110	-0-	110	213	110	3		N	-0-			-0-		
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-		

  

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135		
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		

  

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
12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2		N	-0-			-0-		
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-		
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-		
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	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-		

-----													
GREEN, S. (MISS.)		36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545											
SOUTH GREEN "53A"		WELL #: 1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4534 - 4540			
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
-----													
12		0	838	-0-	838	3502	817	3	21	9	N	19	21
01		3100 N	889	-0-	-2211	1291	863	3	26	9	N	24	45
02		2088 N	797	-0-	-1291	-0-	756	3	41	9	N	37	82
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	572	3	40	9	N	36	118
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	118
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	118
-----													
GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740											
GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3652 - 3694			
-----													
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-
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-
-----													
RKW OPERATING LLC		714311											
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018			
-----													
12		0	13	-0-	13	24	13	2			N	-0-	-0-
01		0	10	-0-	10	34	10	2			N	-0-	-0-
02		45 N	11	-0-	-34	-0-	11	2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
WILLARD, JAMES		924326											
ODOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462			
-----													
12		0	138	-0-	138	419	138	2			N	-0-	-0-
01		0	138	-0-	138	557	138	2			N	-0-	-0-
02		689 N	132	-0-	-557	-0-	132	2			N	-0-	-0-
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-
-----													
GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340											
ST. JOHNS		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3236			PERF. 2687 - 2694
-----													
12		124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-	120
01		124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-	120
02		112 #	79	-0-	-33	-0-	79	3			Y	-0-	120
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
-----													
DUDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799			
-----													
12		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-	-0-
01		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-	-0-
02		84 #	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-	-0-
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-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
05	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			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	0	85	-0-	85	329	85	2	N	-0-		-0-
01	0	71	-0-	71	400	71	2	N	-0-		-0-
02	474 N	74	-0-	-400	-0-	74	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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			
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		117
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		117
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		117
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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
05	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			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22											
H.M.N. (CADDO) 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			
12	2681 N	1532	-0-	-1149	-0-	1532	2	N	-0-		14
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-		14
02	2800 N	3154	-0-	354	-0-	3154	2	N	-0-		14
03	3100 N	4178	-0-	1078	-0-	1432	2	N	-0-		14
04	3000 N	3318	-0-	318	-0-	1750	2	N	-0-		14
05	341	NO RPT	-0-	-341	-0-	1409		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			
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	1195	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3	N	-0-		-0-
02	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3	N	-0-		-0-
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-



H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 3		1 9	N			61
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N			61
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N			61
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 3		1 9	N			62
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 3		2 9	N			64
05		496 N	382	-0-	-114	-0-	381 3		1 9	N			65
-----													
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676	
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	646 3		8 9	N			136
01		806 N	716	-0-	-90	-0-	712 3		4 9	N			140
02		728 N	655	-0-	-73	-0-	644 3		11 9	N			150
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	701 3		4 9	N			154
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	698 3		3 9	N			157
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	727 3		4 9	N			161
-----													
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828	
12		341 N	302	-0-	-39	-0-	268 3		34 9	N			60
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	326 3		30 9	N		191 1	87
02		336 N	210	-0-	-126	-0-	196 3		14 9	N			100
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	363 3		30 9	N			127
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	318 3		32 9	N			156
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	312 3		32 9	N			185
-----													
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	
12		0	1093	-0-	1093	3202	1093 3			N			-0-
01		0	1196	-0-	1196	4398	1196 3			N			-0-
02		2800 N	945	-0-	-1855	2543	945 3			N			-0-
03		3100 N	1061	-0-	-2039	504	1061 3			N			-0-
04		1503 N	999	-0-	-504	-0-	999 3			N			-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3			N			-0-
-----													
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
-----													
SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 - 4487	
12		0	273	-0-	273	836	273 3			N			-0-
01		0	316	-0-	316	1152	316 3			N			-0-
02		1410 N	258	-0-	-1152	-0-	258 3			N			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N			-0-
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3			N			-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N			-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	Y	-0-							-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-							-0-
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	28	2	Y	-0-							-0-
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-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6	RRCID ->	152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3474 - 3480				
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	Y	-0-							-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-							-0-
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	55	2	Y	-0-							-0-
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-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10	RRCID ->	152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A				
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-							-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-							-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2	Y	-0-							-0-
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-

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					
12	0	81	-0-	81	276	81	2	Y	-0-							-0-
01	0	100	-0-	100	376	100	2	Y	-0-							-0-
02	398 N	22	-0-	-376	-0-	22	2	Y	-0-							-0-
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-

REYNOLDS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110806	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3482 - 3488				
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2	N	-0-							17
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-							17
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-							17
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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
02	140 N	39	-0-	-101	-0-	39	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
TAYLOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	119216	COMPL. DATE	10/23/1985	TOTAL DEPTH	3798	PERF.	3686 - 3692
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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
12	0	498	-0-	498	1457	498	2		N	-0-		157
01	0	489	-0-	489	1946	489	2		N	-0-		157
02	2383 N	437	-0-	-1946	-0-	437	2		N	-0-		157
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
-----												
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----												
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 K	-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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
-----															
HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
THOMAS, CAGLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113542	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3487	-	3495	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
DOWELL OIL & GAS				227557											
SMITH, WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	099933	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3564	-	3570	
12	0	3	-0-	3	6	3	3			N	-0-				25
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-				25
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
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
-----															
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586											
BOGGS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	132160	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	4073	PERF.	3493	-	3517	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				12
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				12
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
-----															
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	162795	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3501	-	3518	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-				65
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-				65
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
-----															
THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	N/A			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			21
01		0	49	-0-	49	57	49	2			N	-0-			21
02		82 N	25	-0-	-57	-0-	25	2			N	-0-			21
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

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
02		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355  
 FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396

12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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

12		0	36	-0-	36	70	36	2			N	-0-			-0-
01		0	41	-0-	41	111	41	2			N	-0-			-0-
02		153 N	42	-0-	-111	-0-	42	2			N	-0-			-0-
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-

RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818

12		0	36	-0-	36	112	36	2			N	-0-			-0-
01		0	41	-0-	41	153	41	2			N	-0-			-0-
02		195 N	42	-0-	-153	-0-	42	2			N	-0-			-0-
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-

-----												
HARKEN (CONGLOMERATE)				39081 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
PARKS S.J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060641	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 3612	-	0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	0	2132	-0-	2132	5919	2132	3			N	-0-	-0-
01	0	1691	-0-	1691	7610	1691	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	1357	-0-	-1443	6167	1357	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
YOUNG				WELL #: 1	RRCID -> 061025	COMPL. DATE 07/22/1974	TOTAL DEPTH 5089	PERF. 3907	-	3913		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RHYNE, J.V. GATLIN				706379	WELL #: 2 RRCID -> 067993			COMPL. DATE 04/16/1976	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3810	-	0
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
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
-----												
TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH				836178	WELL #: 1 RRCID -> 260657			COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3491	-	3499
12	2170 X	574	-0-	-1596	-0-	574	3			N	-0-	31
01	2046 X	835	-0-	-1211	-0-	835	3			N	-0-	31
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-	31
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
-----												
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BEAN "A"				39081 550	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
				822615	WELL #: 1 T RRCID -> 100997			COMPL. DATE 03/23/1980	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4350	-	4468
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. CARAWAY, F.E.				39220 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
				146225	WELL #: 1 RRCID -> 130833			COMPL. DATE 06/16/1982	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3390	-	3395
12	0	116	-0-	116	116	115	2	1	9	N	1	121
01	0	112	-0-	112	228	112	2			N	-0-	121
02	336 N	108	-0-	-228	-0-	108	2			N	-0-	121
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	77	-0-	77	146	77	2			N	-0-				-0-
01	0	74	-0-	74	220	74	2			N	-0-				-0-
02	292 N	72	-0-	-220	-0-	72	2			N	-0-				-0-
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-

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			
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	341	2	33	9	N	30				167
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	401	2	29	9	N	26	176	1		17
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20				37
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	362	2	17	9	N	15				52
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	397	2	15	9	N	14				66
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	438	2	35	9	N	32				98

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 - 3751			
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2662	2	13	9	N	12				13
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2579	2	22	9	N	20				33
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	2	17	9	N	15				48
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2495	2	17	9	N	15				63
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2329	2	51	9	N	46				109
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	65	170	1		4

HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.		500222													
HART RANCH		WELL #:		8762	RRCID ->	104120	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4144 - 4159			
12	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2		N	-0-				-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	510	2	79	9	N	72	1		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	B	-0-				N	-0-				-0-
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	80	9	N	73	73	1	-0-

HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140			
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-4065				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-4065				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4065				N	-0-				-0-
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-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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 PROD	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
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-				-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-				-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606							
12	0	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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							
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-				23
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				23
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				23
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
-----															
HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-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							
12	16 N	14	-0-	-2	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
*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-
-----															
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							
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
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
-----												
HART RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	117097	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF.	946 - 1110
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
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
-----												
BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1432 - 1494
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STOVALL OPERATING CO.		824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450
12	0	45	-0-	45	139	45 2		N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	149	10 2		N	-0-			-0-
02	156 N	7	-0-	-149	-0-	7 2		N	-0-			-0-
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-

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	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
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
01		0	234	-0-	234	234	234	2	N	-0-			-0-
02		473 N	239	-0-	-234	-0-	239	2	N	-0-			-0-
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-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
01		0	87	-0-	87	87	87	2	N	-0-			-0-
02		286 N	199	-0-	-87	-0-	199	2	N	-0-			-0-
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-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01		0	92	-0-	92	92	92	2	N	-0-			-0-
02		183 N	91	-0-	-92	-0-	91	2	N	-0-			-0-
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-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
01		0	282	-0-	282	282	282	2	N	-0-			-0-
02		563 N	281	-0-	-282	-0-	281	2	N	-0-			-0-
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-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

12		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	N	-0-			-0-
01		0	394	-0-	394	394	394	2	N	-0-			-0-
02		785 N	391	-0-	-394	-0-	391	2	N	-0-			-0-
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-

LEXGAS, INC. 500222  
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-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	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
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-	
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-	
-----													
COLLEEN		WELL #:		5	RRCID ->	280323	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	2866 - 2936	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID ->	192905	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2427 - 2500	
MCMURREY, M. H.		921											
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
MCMURREY D		WELL #:		63D	RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		723239	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2552 - 2604	
GREEN, FLORENCE		1											
12		0	109	-0-	109	228	109	2	N	-0-		-0-	
01		0	114	-0-	114	342	114	2	N	-0-		-0-	
02		440 N	98	-0-	-342	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408	RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	2748 - 2760	
DEATON, LAVERNE		1											
12		0	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		-0-	
02		30 N	-0-	-0-	-30	-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-	

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408								
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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	38	-0-	38	55	38 3	N	-0-		-0-
01	0	34	-0-	34	89	34 3	N	-0-		-0-
02	115 N	26	-0-	-89	-0-	26 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566		
12	0	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-		-0-
02	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
-----										
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504		
12	0	-0-	-0-	-0-	188		N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	189	1 3	N	-0-		-0-
02	288 N	99	-0-	-189	-0-	99 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		39583 001 747645		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL		
		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-		39801 500 253489		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 056652		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0		
12	0	260	-0-	260	260	260 2	N	-0-		-0-
01	0	279	-0-	279	539	279 2	N	-0-		-0-
02	792 N	253	-0-	-539	-0-	253 2	N	-0-		-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-
-----										
HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON		39820 100 253131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
		WELL #: 2		RRCID -> 115225		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CREEK ENERGY, INC.		188579		WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1094 - 1098
HAYNES												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.		570410		WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910
COAN												
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	3 3	1 9	N	1			50
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	N	1			51
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648
GREGORY "6"												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----												
HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050
FREYSCHLAG												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070
WAYWICK												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A
HOPE												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

HERRING (BRENEKE)		40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
RINGO RIG LLC		712386														
HERRING, V.		WELL #: 2		RRCID -> 098265		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1366 - 1378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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						
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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						
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-			-0-		
01	0	245	-0-	245	-0-	245	2			Y	-0-			-0-		
02	447 N	202	-0-	-245	-0-	202	2			Y	-0-			-0-		
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-		
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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

-----												
HIGH HOPES (MORRIS)			41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
BRIDWELL OIL CO.			092480									
BREWER, FLOYD			WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3453 - 3457	
M	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
-----												
12	0	114	-0-	114	395	114	2	Y	-0-			-0-
01	0	223	-0-	223	618	223	2	Y	-0-			-0-
02	845 N	227	-0-	-618	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
HILL (LAKE-STORAGE)			41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC			388445									
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589		PERF. 3532 - 3546	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	607	527	1	530
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	749	524	1	755
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	564	732	1	587
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
-----												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668
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
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
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-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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 #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371		
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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 #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658				
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572				
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582				
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540				
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640				
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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 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
12	558 N	301	-0-	-257	-0-	301 2		N	-0-			-0-
01	527 N	392	-0-	-135	-0-	392 3		N	-0-			-0-
02	476 N	354	-0-	-122	-0-	354 3		N	-0-			-0-
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 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-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOWARD J. BASS (MISS.) 42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 COOPER OIL & GAS, LLC 175118  
 FLAT ROCK WELL #: 1 RRCID -> 294751 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4846 - 4856

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		//CONT.//	42973 250 631265	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-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																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-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																
12	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	0	348	-0-	348	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	275	-0-	275	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	173	-0-	173	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*05	1337 N	250	-0-	-1087	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
-----																
HOWELL																
WELL #: 5 RRCID -> 283057 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928																
12	6789 X	3920	-0-	-2869	-0-	3912	2	8	9	N	7					73
01	6789 X	6617	-0-	-172	-0-	6611	2	6	9	N	5					78
02	6132 X	5532	-0-	-600	-0-	5526	2	6	9	N	5					83
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
-----																
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																
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HRUBETZ (GRAY) EARTHBOUND RESOURCES LLC JOHNSON, RICHARD																
43073 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN 238742 WELL #: 7 RRCID -> 128702 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3804 - 3809																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
HUBBARD CREEK (STRAWN)													
PETEX 43112 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
HICKMAN "13" 659782													
WELL #: 3 RRCID -> 153832 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608													
M	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
-----													
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
01		744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2	N	-0-			-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUDMAN (MARBLE FALLS)													
PETEX 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD													
CRESLENN-PARISH 659782													
WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962													
-----													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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													
-----													
12		961 N	877	-0-	-84	-0-	877	2	N	-0-			-0-
01		961 N	703	-0-	-258	-0-	703	2	N	-0-			-0-
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
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		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PARISH, W. A.													
WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974													
-----													
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
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		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUMMEL (CADDO)													
EVANS, DAVID 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BURK, H. V. 255545													
WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A													
-----													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
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
-----													
HYDE (CONGL.)													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
HYDE 448761													
WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938													
-----													
12		0	64	-0-	64	165	64	2	N	-0-			123
01		0	54	-0-	54	219	54	2	N	-0-			123
02		314 N	95	-0-	-219	-0-	95	2	N	-0-			123
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		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			123

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN							
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054		PERF. N/A			
HANKS, BILLIE, -A-															
-----															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
I. C. (CADD)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		331530		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215			
COURTNEY, M. K.															
-----															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3102 - 3110			
LONG															
-----															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116			
FOX															
-----															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
02	14B2 EXT	2098	-0-	2098	2098	2098	2098	2		N	-0-				204
03	14B2 EXT	73	-0-	73	2171	73	73	2		N	-0-				204
04	14B DENY	114	-0-	114	2285	114	114	2		N	-0-				204
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2285					N	NO RPT				204
-----															
CHENOWETH, GROVER		147397		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199			
CANTWELL															
-----															
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-				51
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-				51
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				51
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-				51
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-				51
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-				51
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075			
FOX, T.															
-----															
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85



I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING MINCHEW				427405									
		WELL #:		1	RRCID ->	128033	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	3180 - 3210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		0	379	-0-	379	1190	369 2	10 9	N	9		107	
01		0	443	-0-	443	1633	431 2	12 9	N	11		118	
02		2039 N	406	-0-	-1633	-0-	393 2	13 9	N	12		130	
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	
-----													
LEWIS, CLYDELL				WELL #:	1	RRCID ->	128742	COMPL. DATE	10/14/1988	TOTAL DEPTH	3826	PERF.	3176 - 3212
12		0	92	-0-	92	293	92 2		N	-0-		-0-	
01		0	108	-0-	108	401	108 2		N	-0-		-0-	
02		499 N	98	-0-	-401	-0-	98 2		N	-0-		-0-	
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-	
-----													
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PETEX				659782									
COMPTON				WELL #:	2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 - 3450
12	806 N		778	-0-	-28	-0-	778 2		N	-0-		5	
01	806 N		803	-0-	-3	-0-	803 2		N	-0-		5	
02	717 N		717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		5	
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	NO RPT	-0-	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		5	
-----													
COMPTON				WELL #:	3	RRCID ->	017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3358
12	112 N		112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-	
01	102 N		102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-	
02	117 N		117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-	
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	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
COMPTON, C. A.				WELL #:	5	RRCID ->	017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3525 - 3560
12	111 N		111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		10	
01	102 N		102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		10	
02	117 N		117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		10	
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	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		10	

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782								
WITTY, J. J.		WELL #:		3	RRCID ->	017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3454 - 3470	
M	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
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2	N	-0-			-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GURNEY		WELL #:		1	RRCID ->	041245	COMPL. DATE	02/21/1967	TOTAL DEPTH	4473	PERF. 3504 - 3584	
12	403 N	35	-0-	-368	-0-	35	2	N	-0-			-0-
01	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3377 - 3540	
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			19
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-			19
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			19
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			19
-----												
ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF. 3544 - 0	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			72
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			72
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			72
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			72
-----												
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF. N/A	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			21
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			21
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			21
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			21
-----												
WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3410 - 3505	
12	0	335	-0-	335	-0-	335	2	N	-0-			9
01	0	352	-0-	352	-0-	1614	2	N	-0-			9
02	1777 N	163	-0-	-1614	-0-	163	2	N	-0-			9
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			9
-----												
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3533 - 3540	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	NO RPT	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	703	-0-	703	703	703	2			N	-0-				66
01	1516 N	813	-0-	-703	-0-	813	2			N	-0-				66
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				66
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
-----															
PETEX WILD		659782		WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445			
12	0	852	-0-	852	4014	852	2			N	-0-				10
01	0	1007	-0-	1007	5021	1007	2			N	-0-				10
02	2800 N	376	-0-	-2424	2597	376	2			N	-0-				10
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				10
-----															
WILD-PARDEE		WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITT OIL & GAS, INC. ELLIOTT		921150		WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470			
12	0	462	-0-	462	1319	462	2			N	-0-				-0-
01	0	446	-0-	446	1765	446	2			N	-0-				-0-
02	2144 N	379	-0-	-1765	-0-	379	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
IBEX, EAST (MARBLE FALLS) PETEX		44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
COMPTON, HENRY		659782		WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
IBEX SOUTH (JENNINGS) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN 25B		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
		574324		WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IBEX, SW (CONGL. LOWER)		44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		659782									
MUSSELMAN, J.E., SR.		WELL #: 1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030	
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
12	1395 N	984	-0-	-411	-0-	984	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	961	-0-	-434	-0-	961	2	N	-0-		-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-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	
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
12	0	1150	-0-	1150	3512	1150	3	N	-0-		-0-
01	0	1105	-0-	1105	4617	1105	3	N	-0-		-0-
02	5636 R	1019	-0-	-4617	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
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-

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	844	-0-	844	2560	844	3	N	-0-		-0-
01	0	816	-0-	816	3376	816	3	N	-0-		-0-
02	4116 R	740	-0-	-3376	-0-	740	3	N	-0-		-0-
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-

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
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
12	0	1325	-0-	1325	4205	1325	3	N	-0-		-0-
01	0	1458	-0-	1458	5663	1458	3	N	-0-		-0-
02	6863 R	1200	-0-	-5663	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
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				
12	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		32				
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		32				
02	588 #	559	-0-	-29	-0-	559	2	N	-0-		32				
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				

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		5
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		5
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		5
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

WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	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		
12	0	307	-0-	307 B	915	307	3			N	-0-			-0-
01	0	297	-0-	297 B	1212	297	3			N	-0-			-0-
02	1469 N	257	-0-	-1212 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-
-----														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063		
12	0	27	-0-	27 B	113	27	3			N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25 B	138	25	3			N	-0-			-0-
02	163 N	25	-0-	-138 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039		
12	0	2204	-0-	2204 B	6230	2204	3			N	-0-			-0-
01	0	2080	-0-	2080 B	8310	2080	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1792	-0-	-1008 B	7302	1792	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971		
12	0	377	-0-	377 B	1165	377	3			N	-0-			-0-
01	0	389	-0-	389 B	1554	389	3			N	-0-			-0-
02	1894 N	340	-0-	-1554 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
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-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064		
M	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	
12	0	187	-0-	187 B	522	187 3	N	-0-		-0-	
01	0	182	-0-	182 B	704	182 3	N	-0-		-0-	
02	856 N	152	-0-	-704 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033		
12	0	714	-0-	714 B	2193	714 3	N	-0-		-0-	
01	0	748	-0-	748 B	2941	748 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	507	-0-	-2293 B	648	507 3	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048		
12	0	602	-0-	602 B	1779	584 3	18 9	N	16	55 1	26
01	0	613	-0-	613 B	2392	595 3	18 9	N	16		42
02	2800 N	487	-0-	-2313 B	79	473 3	14 9	N	13		55
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
-----											
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090		
12	0	597	-0-	597 B	1818	551 3	46 9	N	42		197
01	0	625	-0-	625 B	2443	585 3	40 9	N	36	169 1	64
02	2800 N	574	-0-	-2226 B	217	531 3	43 9	N	39		103
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
-----											
ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004		
12	0	996	-0-	996 B	3103	988 3	8 9	N	7		105
01	0	1101	-0-	1101 B	4204	1091 3	10 9	N	9		114
02	2800 N	600	-0-	-2200 B	2004	593 3	7 9	N	6		120
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
-----											
ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036		
12	0	494	-0-	494 B	1517	438 3	56 9	N	51	84 1	95
01	0	510	-0-	510 B	2027	456 3	54 9	N	49	86 1	58
02	2561 N	534	-0-	-2027 B	-0-	497 3	37 9	N	34		92
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

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703									
ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	0	1532	-0-	1532 B	4750	1477 3	55 9	N	95
01	0	1545	-0-	1545 B	6295	1490 3	55 9	N	58
02	2800 N	1332	-0-	-1468 B	4827	1295 3	37 9	N	92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4827									
03	3100 N	1382	-0-	-1718 B	3109	1342 3	40 9	N	41
04	3000 N	1398	-0-	-1602 B	1507	1361 3	37 9	N	75
05	2968 N	1461	-0-	-1507 B	-0-	1420 3	41 9	N	81
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									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988									
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832									
12	0	26	-0-	26	128	26 2		N	-0-
01	157 N	29	-0-	-128	-0-	29 2		N	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-
STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

-----														
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988														
STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622														
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
-----														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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														
12		0	192	-0-	192	898	192	2		N	-0-			-0-
01		1117 N	219	-0-	-898	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886														
12		46 N	19	-0-	-27	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01		0	35	-0-	35	35	35	3		N	-0-			-0-
02		68 N	33	-0-	-35	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
-----														
KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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														
12		0	327	-0-	327	1107	327	2		N	-0-			56
01		0	326	-0-	326	1433	326	2		N	-0-			56
02		1672 N	239	-0-	-1433	-0-	238	2	1	9	N	1		57
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
-----														
THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010														
12		0	164	-0-	164	552	164	2		N	-0-			-0-
01		0	163	-0-	163	715	163	2		N	-0-			-0-
02		834 N	119	-0-	-715	-0-	119	2		N	-0-			-0-
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-



IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON B		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	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
THOMPSON '40'		WELL #:		5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944	-	3956		
12	0	327	-0-	327	1103	327	2		N	-0-						-0-
01	0	326	-0-	326	1429	326	2		N	-0-						-0-
02	1667 N	238	-0-	-1429	-0-	238	2		N	-0-						-0-
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-
THOMPSON C		WELL #:		1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966	-	3976		
12	0	3183	-0-	3183	9495	3183	2		N	-0-						-0-
01	0	3119	-0-	3119	12614	3119	2		N	-0-						-0-
02	15370 X	2756	-0-	-12614	-0-	2756	2		N	-0-						-0-
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-
GALE 39		WELL #:		1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868	-	3876		
12	0	28	-0-	28	58	28	2		N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	58	-0-			N	-0-						-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-						-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-						-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-						-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3710	-	3718		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						16
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
TRACER OPERATING, INC. COODY 40		WELL #:		1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4022	-	4028		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
IRSFIELD (CONGL)		44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #: 1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762		- 3819	
JIANI-HINKSON															
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
IRSFELD ET AL		651162		WELL #: 1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650		- 3658	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	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		WELL #: 3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786		- 3800	
ISENHOWER, JOHN D. "A"															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
05	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		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797		- 3812	
EARP															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
ISETT (CADD0)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382		- 2392	
VESTAL, H. L.															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
DYKES, WM. C. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 148022 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	378	-0-	378	1115	45	1	333	3	N	-0-	-0-
01	1594 N	479	-0-	-1115	-0-	61	1	418	3	N	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	N	-0-	-0-
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-
-----												
DYKES, WM. C. 'A'												
WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
LITTLESON (4300)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
KOONCE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254												
12	0	3	-0-	3 B	3	2	1	1	3	Y	-0-	1
01	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	2	1	2	3	Y	-0-	1
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	2	1	2	3	Y	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
MEPCO-ELECTRA												
WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370												
12	0	1576	-0-	1576 B	1576	1005	1	571	3	Y	-0-	10
01	2722 N	1146	-0-	-1576 B	-0-	631	1	515	3	Y	-0-	10
02	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	864	1	557	3	Y	-0-	10
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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	10
-----												
AIRPORT												
WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
AIRPORT												
WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387												
12	0	1115	-0-	1115 B	1115	710	1	405	3	Y	-0-	-0-
01	1884 N	769	-0-	-1115 B	-0-	423	1	346	3	Y	-0-	-0-
02	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	367	1	234	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	859	1	438	3	Y	-0-	-0-
*04	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	706	1	429	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147	
03	14B2 EXT	25	-0-	25	25	2	25	2	N	-0-	147	
04	14B2 EXT	83	-0-	83	108	2	83	2	N	-0-	147	
05	93	7	-0-	-86	22	2	7	2	N	-0-	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	
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-	-0-
01	1984 N	1641	-0-	-343	-0-	1641	2		N	-0-	-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-	-0-
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	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-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	
12	12834 #	11707	-0-	-1127	-0-	11707	2		N	-0-	-0-
01	12865 #	12494	-0-	-371	-0-	12494	2		N	-0-	-0-
02	11620	11482	-0-	-138	-0-	11482	2		N	-0-	-0-
03	12907	12886	-0-	-21	-0-	12886	2		N	-0-	-0-
04	12450	12474	-0-	24	-0-	12474	2		N	-0-	-0-
05	12710 #	NO RPT	-0-	-12710	-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	
12	1147 #	833	-0-	-314	-0-	833	2		N	-0-	68
01	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	1076	2		N	-0-	68
02	980 #	777	-0-	-203	-0-	777	2		N	-0-	68
03	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-	68
04	1050 #	1044	-0-	-6	-0-	974	2	70	9	64	132
05	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT	132

WALKER "1050"		WELL #:	1	RRCID ->	292263	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3795 - 3796	
12	622 R	622	-0-	-0-	-0-	610	2	12	9	11	11
01	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-	11
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-	11
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	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	
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	435	2	10	9	9	154
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	434	2	9	9	8	162
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	408	2	12	9	11	173
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	11	184
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	10	194
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	194

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-			-0-
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170	
12	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350 2	N	-0-			19
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-			19
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-			19
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	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT			19
-----											
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186	
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	715	-0-	-556	-0-	715 2	N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030	
12	1426 N	481	-0-	-945	-0-	481 2	N	-0-			40
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1853 2	N	49			89
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	24			113
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	26	107 1		32
04	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1301 2	N	26			58
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT			58
-----											
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060	
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-			55
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	780 2	N	-0-			55
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			55
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			55
-----											
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110	
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1169 2	N	-0-			-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-			-0-
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	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT			-0-

IVAN, E. (DUFFER)										//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615										
KENNEDY "1064" UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	242480	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	3954 - 4028	
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE						
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	59							
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	59							
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	59							
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							
-----																				
KENNEDY "1065" UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	250617	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3940 - 3948	
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-							
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-							
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-							
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-							
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-							
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-							
-----																				
REA-CORBETT "1072" UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	259727	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	4126 - 4148	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-							
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-							
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-							
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-							
-----																				
J.B.T. (CONGLOMERATE)										44924 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.										863965										
MILLION										WELL #:	3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3964	
12		0		10		-0-	10	846	10 2	N	-0-		58							
01		0		-0-		-0-	-0-	846		N	-0-		58							
02		846	N	-0-		-0-	-846	-0-		N	-0-		58							
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							
-----																				
BONNIE										WELL #:	1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3501 - 3508	
12		7945	X	7945		-0-	-0-	-0-	7945 2	N	-0-		-0-							
01		7972	X	7972		-0-	-0-	-0-	7972 2	N	-0-		-0-							
02		7397	X	7397		-0-	-0-	-0-	7397 2	N	-0-		-0-							
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-							
-----																				
BONNIE										WELL #:	1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3547 - 3564	
12		2902	N	2902		-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-		-0-							
01		1718	N	1718		-0-	-0-	-0-	1684 2	N	31		31							
02		898	N	898		-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		31							
03		2603	N	2603		-0-	-0-	-0-	2600 2	N	3		34							
04		3000	N	3582		-0-	582	582	3581 2	N	1		35							
05		3100	N	3402		-0-	302	884	3402 2	N	-0-		35							

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014																

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999																

RONNING GAS AND OIL LLC 727054  
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

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

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

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

JMM (CANYON)		45110 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
KATSCO ENERGY, INC.		451645												
MCLAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5625 - 5835				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	899 #	648	-0-	-251	-0-	648	3			N	-0-			-0-
01	899 #	684	-0-	-215	-0-	684	3			N	-0-			-0-
02	812 #	705	-0-	-107	-0-	705	3			N	-0-			-0-
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-

MCLAUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5740 - 5876				
*06	416 R	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	N	1			76
*07	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1311	3	1	9	N	1			77
*08	991 R	991	-0-	-0-	-0-	990	3	1	9	N	1			78
*09	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1182	3	1	9	N	1			79
*10	957 R	957	-0-	-0-	-0-	956	3	1	9	N	1			80
*11	789 R	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	N	1			81
*12	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1021	3	1	9	N	1			82
*01	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	N	1			83
*02	804 R	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1			84
*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

MCLAUGHLIN		WELL #: 12		RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 5898 - 5992				
12	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-			188
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-			188
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-			188
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

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				
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
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-

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				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021



J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484						
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 1011	RRCID -> 092761	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5702	- 5710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 2011	RRCID -> 093277	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5669	- 5797	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 2012	RRCID -> 093613	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5661	- 5784	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 5011	RRCID -> 096130	COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5725	- 5783	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 7012	RRCID -> 104763	COMPL. DATE 03/27/1983	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5650	- 5734	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J. M.				WELL #: 1112	RRCID -> 106337	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5626	- 5716	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J. M.				WELL #: 6012	RRCID -> 109573	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5590	- 5717	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
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
-----												
12	0	37	-0-	37	86	37	2		Y	-0-		-0-
01	0	40	-0-	40	126	40	2		Y	-0-		-0-
02	165 R	39	-0-	-126	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	0	37	-0-	37	86	37	2		Y	-0-		-0-
01	0	40	-0-	40	126	40	2		Y	-0-		-0-
02	165 R	39	-0-	-126	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
PITZER, J.E.			WELL #: 3		RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2424 - 2436	
12	0	37	-0-	37	86	37	2		Y	-0-		-0-
01	0	40	-0-	40	126	40	2		Y	-0-		-0-
02	165 R	39	-0-	-126	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
D.N.I.			221589									
PHILLIPS, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017												
-----												
K & W VANPELT COMPANY			448748									
JIMMIE WINDHAM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 081209		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2474 - 2484	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
OTEX LLC			628115									
STOVER, D. G.			WELL #: 2		RRCID -> 081212		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 2549		PERF. 2500 - 2505	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-		36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-		36
03	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

-----												
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
OTEX LLC		//CONT.//		628115								
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
BIBBY, J. C.				WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463 PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BIBBY, J. C.				WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530 PERF. 2491 - 2502
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
12	0	73	-0-	73	225	73	2				N	-0-
01	0	81	-0-	81	306	81	2				N	-0-
02	360 N	54	-0-	-306	-0-	54	2				N	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-
-----												
CHOATE				WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071 PERF. 3918 - 3931
12	0	51	-0-	51	195	51	2				N	-0-
01	0	88	-0-	88	283	88	2				N	-0-
02	341 N	58	-0-	-283	-0-	58	2				N	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-
-----												
CHOATE "A"				WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3980 - 3990
12	0	58	-0-	58	210	58	2				Y	-0-
01	0	17	-0-	17	227	17	2				Y	-0-
02	240 N	13	-0-	-227	-0-	13	2				Y	-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2				Y	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				Y	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				Y	-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
-----										
J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922						
CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212 PERF. 4008 - 4054
12	0	126	-0-	126	431	126 2		Y	-0-	-0-
01	0	93	-0-	93	524	93 2		Y	-0-	-0-
02	605 N	81	-0-	-524	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
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
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	-0-
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 3		N	-0-	-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-
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-
-----										
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						
RHODES RANCH		WELL #:		114	RRCID ->	072485	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	4405 PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-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-
-----										
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #:		17D	RRCID ->	073065	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	4425 PERF. N/A
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	187 2		N	-0-	62
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-	62
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179 2		N	-0-	62
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
-----										
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		77D	RRCID ->	101490	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382 PERF. 4325 - 4332
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407 PERF. 4340 - 4344
12	51 N	27	-0-	-24	-0-	27 2		N	-0-	23
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	23
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	23
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

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PARKS, RHONE INC. 641520  
 JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	930 N	199	-0-	-731	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

12	2661 X	330	-0-	-2331	-0-	330	3			N	-0-					21
01	806 X	94	-0-	-712	-0-	94	3			N	-0-					21
02	728 X	224	-0-	-504	-0-	224	3			N	-0-					21
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	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					21

RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
 RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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	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				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600							
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 - 2140
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	EOM BALANCE
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N -0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N -0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N -0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
-----											
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO				
LUKE		WELL #:		K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2182 - 2200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO				
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	066384	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 2407 - 0
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
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-
-----											
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	091076	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2400 - 2428
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
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-
-----											
PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	096302	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2363 - 2426
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
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-

-----														
J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096655	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2035 -	2228		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	099601	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2124 -	2178		
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
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		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PARISH		WELL #:		2036	RRCID ->	109766	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2018 -	2352		
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
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		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PADGETT		WELL #:		1	RRCID ->	186158	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1969 -	2005		
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2		N	-0-			-0-
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		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PARISH		WELL #:		3036	RRCID ->	192394	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 -	1956		
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	5		N	-0-			-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 -	2150		
12		0	76	-0-	76	217	76	2		N	-0-			-0-
01		298 N	81	-0-	-217	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
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		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE												
SIMPICO OIL & GAS 783485												
WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209												
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
WILSON, KELLY 929355												
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191												
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
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												
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
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												
12	0	25	-0-	25	78	25	2				N	-0-
01	0	20	-0-	20	98	20	2				N	-0-
02	113 R	15	-0-	-98	-0-	15	2				N	-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-



JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500									
GRAHAM HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	146467	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	1668	PERF.	1493 - 1554	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		1070 R	292	-0-	-778	-0-	292 2		N	-0-			-0-
01		0	396	-0-	396	396	396 2		N	-0-			-0-
02		777 R	381	-0-	-396	-0-	381 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
GRAHAM HEIRS		WELL #:		14	RRCID ->	153931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1838	PERF.	1498 - 1546	
12		935 R	255	-0-	-680	-0-	255 2		N	-0-			-0-
01		0	346	-0-	346	346	346 2		N	-0-			-0-
02		679 R	333	-0-	-346	-0-	333 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
GRAHAM		WELL #:		17	RRCID ->	181463	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF.	1548 - 1610	
12		534 R	146	-0-	-388	-0-	146 2		N	-0-			-0-
01		0	198	-0-	198	198	198 2		N	-0-			-0-
02		388 R	190	-0-	-198	-0-	190 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
GRAHAM		WELL #:		15	RRCID ->	181899	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1531 - 1608	
12		223 R	61	-0-	-162	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01		0	82	-0-	82	82	82 2		N	-0-			-0-
02		161 R	79	-0-	-82	-0-	79 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
JANELLEN (CADDO)				45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN						
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298									
DAVIS, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	017818	COMPL. DATE	04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1157	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
HORTON, T.G.		WELL #:		1	RRCID ->	081816	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1068 - 1120	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//	100298								
HORTON, T.G.		WELL #:	2	RRCID ->	082076	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1070 - 1220
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
-----											
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		WELL #:	227570	RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1088 - 1230
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20	
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005											
-----											
MISSION ENERGY INC.		WELL #:	570410	RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1104 - 1238
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											
-----											
PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #:	660810	RRCID ->	017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1171 - 1200
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	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							
HUTCHINSON, B.		WELL #:		1	RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
MILLER, ALVIN L.				567641						
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID -> 089537	COMPL. DATE 02/27/1980	TOTAL DEPTH 1177	PERF. 860	-	864
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID -> 094797	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 490	PERF. 433	-	441
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID -> 094918	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 965	PERF. 433	-	441
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID -> 095003	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 580	PERF. 433	-	442
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JANET (GRAY 2600)				45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN			
MISSION ENERGY INC.				570410						
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 089539	COMPL. DATE 12/18/1972	TOTAL DEPTH 2670	PERF. 2614	-	2670
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
-----										
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 125905	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH 3736	PERF. 2623	-	2650
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 YOUNG, ROY DEANE 949387  
 YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			84
04	3000 N	5767	-0-	2767	2767	5721	2	46	9	N		126
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2767			N	NO RPT			126

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 D.J. & T. ENERGY 196227  
 LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682  
 MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			54
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

JERALD CECIL (CADD) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 EXLCO, INC. 256985  
 BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 BACON ENERGY 042398  
 GRAY, L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
 SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	63	-0-	63	215	63	2		Y	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66	281	66	2		Y	-0-			-0-
02	335 N	54	-0-	-281	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
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-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025  
 QUAIL HOLLOW WELL #: 2 RRCID -> 287788 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
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-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			13
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			13
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			13
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

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 HARALSON, ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			43
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			43
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	2		N	-0-			43
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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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					
-----															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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					
-----															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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					
-----															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
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					
-----															
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2		N	-0-				-0-
01	0	307	-0-	307	-0-		307	2		N	-0-				-0-
02	692 N	385	-0-	-307	-0-		385	2		N	-0-				-0-
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-

JOHNNY (CONGL.) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 3 S PRODUCTION, INC. 953796  
 SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	7			80
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	215	3	9	9	N	8			88
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	397	3	11	9	N	10			98
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

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

12	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-			-0-
01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
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 #	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

12	0	589	-0-	589	2461	589	2			Y	-0-			10
01	0	533	-0-	533	2994	533	2			Y	-0-			10
02	2800 N	488	-0-	-2312	682	488	2			Y	-0-			10
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

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 03/28/23



-----										
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929						
LANGFORD "C"		WELL #:		2	RRCID -> 218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3685 - 3694
M	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
-----										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 A	NO RPT	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----										
LANGFORD "C"		WELL #:		7	RRCID -> 218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 - 3677
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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		0 A	NO RPT	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023										
-----										
RIEBE, ANGELINA		WELL #:		3 A	RRCID -> 218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3864 - 3870
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023 - WELL PLUGGED 04/12/23										
-----										
LANGFORD -B-		WELL #:		23	RRCID -> 283315	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023										

-----												
JONES COUNTY REGULAR (GAS)				47113 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
HODO				WELL #:	1	RRCID ->	267249	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3970 - 4370
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
-----												
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)				47222 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251								
WHITTENBURG J				WELL #:	1	RRCID ->	275744	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4176 - 4188
12	14B2	EXT	1567	-0-	1567	1567	3	N	-0-			102
01	14B2	EXT	1251	-0-	1251	2818	3	N	-0-			102
02	14B2	EXT	654	-0-	654	3472	3	N	-0-			102
03	14B	DENY	1552	-0-	1552	5024	3	N	-0-			102
04	14B	DENY	1535	-0-	1535	6559	3	N	-0-			102
05	1500		1500	-0-	-0-	6559	3	N	-0-			102
-----												
JONISUE BOWDEN (CANYON)				47233 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER			
SWEETWATER PRODUCTION, INC.				833297								
SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	130267	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 4870 - 4885
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-			-0-
-----												
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)				47291 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
BENNETT				WELL #:	1	RRCID ->	199754	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3266	PERF. 3112 - 3120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
BENNETT				WELL #:	6	RRCID ->	211318	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 3128 - 3200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
-----												
JOSH THOMPSON (CONGL.)				47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
CDJ OIL CO.				140598								
THOMPSON JOSH				WELL #:	3	RRCID ->	061109	COMPL. DATE	04/27/1973	TOTAL DEPTH	4664	PERF. 4355 - 0
12	14B2	EXT	54	-0-	54	4398	3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	50	-0-	50	4448	3	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	46	-0-	46	4494	3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	53	-0-	53	4547	3	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	54	-0-	54	4601	3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-

-----														
JOSH THOMPSON (CONGL.)		//CONT.//		47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598										
THOMPSON JOSH		WELL #:		4 C	RRCID ->	061110	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	10	-0-	10	340	10	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	350	10	3			N	-0-			-0-
02	14B DENY	10	-0-	10	360	10	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
THOMPSON, JOSH		WELL #:		5	RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	4344 -	4369	
12	14B2 EXT	55	-0-	55	4422	55	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	4472	50	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	46	-0-	46	4518	46	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOWRANCE INC.				511345										
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3366 -	3373	
12	0	10	-0-	10	32	10	3			N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	41	9	3			N	-0-			-0-
02	50 R	9	-0-	-41	-0-	9	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
HUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3591 -	3599	
12	0	6	-0-	6	20	6	3			N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	26	6	3			N	-0-			-0-
02	32 R	6	-0-	-26	-0-	6	3			N	-0-			-0-
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-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
 CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
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	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	89	-0-	89	177	89	2			N	-0-					-0-
01	0	75	-0-	75	252	75	2			N	-0-					-0-
02	320 N	68	-0-	-252	-0-	68	2			N	-0-					-0-
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-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

12	0	89	-0-	89	177	89	2			N	-0-					-0-
01	0	76	-0-	76	253	76	2			N	-0-					-0-
02	321 N	68	-0-	-253	-0-	68	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	0	288	-0-	288	288	288	3			N	-0-					70
01	578 N	290	-0-	-288	-0-	290	3			N	-0-					70
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					70
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					70
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

-----												
KADANE-BEAUMONT (DUFFER)			47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
PETEX			659782									
DELAFOSSE "C"			WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	0	413	-0-	413	2290	413 2		N	-0-			-0-
01	0	368	-0-	368	2658	368 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	246	-0-	-2554	104	246 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEECHI CREEK (2100)			48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
COX, LEE INVESTMENTS INC.			185990									
JAGGERS, T.L.			WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2120 - 2130	
12	0	245	-0-	245	710	245 2		N	-0-			-0-
01	897 N	187	-0-	-710	-0-	187 2		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
LEXGAS, INC.			500222									
COLLEEN			WELL #: 4		RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 2056 - 2064	
12	589 X	271	-0-	-318	-0-	271 2		N	-0-			-0-
01	465 X	175	-0-	-290	-0-	175 2		N	-0-			-0-
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	120 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
KEES (ELLENBURGER)			48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.			863965									
SANDERS 5-44			WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4281 - 4369	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----												
KELLY (STRAWN)			48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615									
COODY, J.R. "A"			WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2578 - 2708	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
COODY, J.R. "A"			WELL #: 2 A		RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2663 - 2669	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
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

-----

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	173	-0-	173		173		173	2				-0-
01		332 N	159	-0-	-173		-0-		159	2				-0-
02		140 N	128	-0-	-12		-0-		128	2				-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-

-----

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104  
 CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							-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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
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-

-----

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-

-----

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-

-----													
KEVIN, NE (ATOKA)			49110 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO		
NALL OIL & GAS			599295										
HALSELL			WELL #: 4		RRCID -> 109353			COMPL. DATE 02/21/1984			TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332		
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	
-----													
12	0	15	-0-	15	125	7 1	8 2	N	-0-			-0-	
01	0	66	-0-	66	191	23 1	43 2	N	-0-			-0-	
02	250 R	59	-0-	-191	-0-	20 1	39 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----													
HALSELL "B"			WELL #: 8 B		RRCID -> 218175			COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380		
12	0	3	-0-	3	96	1 1	2 2	N	-0-			-0-	
01	0	26	-0-	26	122	9 1	17 2	N	-0-			-0-	
02	146 R	24	-0-	-122	-0-	8 1	16 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----													
KIDD (STRAWN, UPPER)			49171 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
CROWN EQUIPMENT CO.			191534										
CLARK			WELL #: 1		RRCID -> 089135			COMPL. DATE 06/02/1980			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784		
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-			-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-	
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98 2		N	-0-			-0-	
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-	
-----													
KIGHT (CONGL 3750)			49180 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.			213703										
JUDITH WINSTON KIGHT "D"			WELL #: 1		RRCID -> 111770			COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
KIGHT (DUFFER)			49180 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.			213703										
JUDITH WINSTON KIGHT "D"			WELL #: 2		RRCID -> 112309			COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095		
12	0	274	-0-	274	843	274 3		N	-0-			-0-	
01	0	300	-0-	300	1143	299 3	1 9	N	1			1	
02	1406 N	263	-0-	-1143	-0-	263 3		N	-0-			1	
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	
-----													
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"			WELL #: 2		RRCID -> 127494			COMPL. DATE 05/16/1988			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939		
12	0	174	-0-	174	559	116 3	58 9	N	53	174 1		42	
01	0	193	-0-	193	752	135 3	58 9	N	53			95	
02	921 N	169	-0-	-752	-0-	117 3	52 9	N	47			142	
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	

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
B.R.A.		WELL #: 6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631				
12	177 R	89	-0-	-88	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01	0	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-			-0-
02	171 R	85	-0-	-86	-0-	85	3			N	-0-			-0-
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-
B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840				
12	177 R	89	-0-	-88	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01	0	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-			-0-
02	171 R	85	-0-	-86	-0-	85	3			N	-0-			-0-
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-
BRAZOS-FISH		WELL #: 1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TINDALL III		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3610 - 3626				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
KING-TINDALL (MISS.)		//CONT.//		49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3591 - 3625
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3594 - 3599
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
KUPI (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
12	20 N	10	-0-	-10	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-			-0-
02	18 N	8	-0-	-10	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	585	-0-	585	1699	585 3		N	-0-			-0-
01	0	667	-0-	667	2366	667 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	537	-0-	-2263	103	537 3		N	-0-			-0-
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-

KLEINER (LAKE)  
PETEX  
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
659782  
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

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
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			76
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	92 2		N	-0-			76
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			76
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	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			76

SO OPERATING COMPANY  
CARR, J. C.

800281  
WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023

RHODES-SOUTH

WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
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-

WHITLEY, RAYMOND  
WHITLEY, RAYMOND

920489  
WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEINER (LAKE SAND)  
SO OPERATING COMPANY  
CITY OF CISCO

49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
800281  
WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

12	0	115	-0-	115	302	115 3		N	-0-			-0-
01	0	232	-0-	232	534	232 3		N	-0-			-0-
02	706 R	172	-0-	-534	-0-	172 3		N	-0-			-0-
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-

KLEINER (RANGER)  
TEX-AM PETROLEUM CORP.  
BURGESS-MANNING

49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
844144  
WELL #: RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016

KLEINER (RANGER)		//CONT.//		49832 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
TEX-AM PETROLEUM CORP.		//CONT.//		844144										
COUCH		WELL #:		1	RRCID ->	132709	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3400 - 3410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
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
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		
12	0	302	-0-	302	923	285	3	17	9	N	15			164
01	0	273	-0-	273	1196	261	3	12	9	N	11			175
02	1415 N	219	-0-	-1196	-0-	219	3			N	-0-	166	1	9
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
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	238036	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4057 - 4068		
12	0	661	-0-	661	1960	661	3			N	-0-			-0-
01	0	677	-0-	677	2637	677	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	638	-0-	-2162	475	638	3			N	-0-			-0-
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-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	243144	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4100		
12	0	605	-0-	605	1957	605	3			N	-0-			-0-
01	0	691	-0-	691	2648	691	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	585	-0-	-2215	433	585	3			N	-0-			-0-
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-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099		
12	0	875	-0-	875	2644	875	3			N	-0-			-0-
01	0	929	-0-	929	3573	929	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	802	-0-	-1998	1575	802	3			N	-0-			-0-
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-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088		
12	0	200	-0-	200	541	200	3			N	-0-			-0-
01	0	199	-0-	199	740	199	3			N	-0-			-0-
02	919 N	179	-0-	-740	-0-	179	3			N	-0-			-0-
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-

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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KOKOMO (CANYON REEF)		50100 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STONEWALL		
FLYING W RESOURCES, LLC		274919								
MCCOY		WELL #: 2		RRCID -> 176281		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	0	136	-0-	136	223	136 2	N	-0-		-0-
01	0	20	-0-	20	243	20 2	N	-0-		-0-
02	251 N	8	-0-	-243	-0-	8 2	N	-0-		-0-
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-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070								
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287		
12	0	3148	-0-	3148	8153	3148 2	N	-0-		-0-
01	0	3664	-0-	3664	11817	3664 2	N	-0-		-0-
02	14912 X	3095	-0-	-11817	-0-	3095 2	N	-0-		-0-
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-
FINIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482		
12	0	32	-0-	32	32	32 2	N	-0-		54
01	0	31	-0-	31	63	31 2	N	-0-		54
02	89 N	26	-0-	-63	-0-	26 2	N	-0-		54
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
MAUELLE		WELL #: 2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874		
12	0	430	-0-	430	430	430 2	N	-0-		-0-
01	0	356	-0-	356	786	356 2	N	-0-		-0-
02	1226 N	440	-0-	-786	-0-	440 2	N	-0-		-0-
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-

KOKOMO CADDO (DUFFER) KOKOMO ENERGY, INC. JOINER, E.				50101 080 474070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
WELL #:				1	RRCID -> 198972	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3192	-	3278						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
W.D. BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 218147	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 3316	PERF. 3194	-	3250					
12	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					45
01	0	10	-0-	10	26	10	2			N	-0-					45
02	43 N	17	-0-	-26	-0-	17	2			N	-0-					45
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
-----																
MARTHA				WELL #:	1	RRCID -> 218148	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 3240	-	3272					
12	0	349	-0-	349	349	347	2	2	9	N	2					174
01	0	276	-0-	276	625	273	2	3	9	N	3					177
02	882 N	257	-0-	-625	-0-	255	2	2	9	N	2					179
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
-----																
CRAIGHEAD				WELL #:	5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	-	3356					
12	0	1320	-0-	1320	1320	1320	2			N	-0-					53
01	0	1253	-0-	1253	2573	1253	2			N	-0-					53
02	2800 N	1114	-0-	-1686	887	1114	2			N	-0-					53
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
-----																
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						
12	0	100	-0-	100	195	100	2			N	-0-					-0-
01	0	85	-0-	85	280	85	2			N	-0-					-0-
02	359 N	79	-0-	-280	-0-	79	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HENDRICKS				WELL #:	1	RRCID -> 158714	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3843	-	3852					
12	0	84	-0-	84	90	84	2			N	-0-					-0-
01	0	72	-0-	72	162	72	2			N	-0-					-0-
02	214 N	52	-0-	-162	-0-	52	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761								
HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862 - 3867	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	72	-0-	72	123	72 2			N	-0-		-0-
01	0	61	-0-	61	184	61 2			N	-0-		-0-
02	238 N	54	-0-	-184	-0-	54 2			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718	
12	0	76	-0-	76	200	76 2			N	-0-		-0-
01	0	65	-0-	65	265	65 2			N	-0-		-0-
02	321 N	56	-0-	-265	-0-	56 2			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805	
12	0	41	-0-	41	109	41 2			N	-0-		-0-
01	0	35	-0-	35	144	35 2			N	-0-		-0-
02	178 N	34	-0-	-144	-0-	34 2			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802	
12	0	68	-0-	68	142	68 2			N	-0-		-0-
01	0	58	-0-	58	200	58 2			N	-0-		-0-
02	248 N	48	-0-	-200	-0-	48 2			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CXL ENERGY LLC		195770										
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
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	
12	0	321	-0-	321	1049	321 2			N	-0-		24
01	0	296	-0-	296	1345	296 2			N	-0-		24
02	1614 N	269	-0-	-1345	-0-	269 2			N	-0-		24
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

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	20	1	291	2	N	-0-			-0-
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-

OXXN 630579  
 KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

12	0	164	-0-	164	425	164	2			N	-0-			-0-
01	568 N	143	-0-	-425	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

12	0	62	-0-	62	151	62	2			N	-0-			-0-
01	179 N	28	-0-	-151	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
05	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	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

12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			59
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			59
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			59
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

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	084681	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4280 - 4328	
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						CNTY: STEPHENS			
ELIZABETH KING UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4608 - 4618	
12	0	295	-0-	295	1710	82	1	213	3	Y	-0-		-0-
01	2177 N	467	-0-	-1710	-0-	125	1	342	3	Y	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	90	1	278	3	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	
12	0	57	-0-	57	168	57	3			N	-0-		-0-
01	0	54	-0-	54	222	54	3			N	-0-		-0-
02	270 N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-		-0-
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-
-----													
EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3730 - 3732	
12	0	3098	-0-	3098	9954	3087	3	11	9	N	10		142
01	0	2804	-0-	2804	12758	2793	3	11	9	N	10		152
02	7000	2275	-0-	-4725	8033	2260	3	15	9	N	14		166
03	7750	3301	-0-	-4449	3584	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
-----													
ZAGAVA, LLC				950456						CNTY: STEPHENS			
LORD, JESSIE				WELL #:	1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 3720 - 3724	
*06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-		-0-
*07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-		-0-
*08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-		-0-
*09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-		-0-
*10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-		-0-
*11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-		-0-
*12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-		-0-
*01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-		-0-
*02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-		-0-
*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-



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		
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
*06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
*07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
*08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
*09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
*10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
*11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
*12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
*01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
*02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-			-0-
*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-

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		
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
12	0	249	-0-	249	746	249	3	N	-0-			-0-
01	1000 N	254	-0-	-746	-0-	254	3	N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

L & H (STRAWN)		50504 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225										
FERRELL, L.T.		WELL #: 1		RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 2348 - 2376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	145	-0-	145	278	145	2	N	-0-			30
01	0	156	-0-	156	434	156	2	N	-0-			30
02	581 N	147	-0-	-434	-0-	147	2	N	-0-			30
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

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 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
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-			7
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			7
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			7
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	NO RPT	-0-	-124	-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		
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
LACASA (MARBLE FALLS)			51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.			112251									
HERRINGTON			WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810	
M	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
-----												
12		0	393	-0-	393	1228	393	2	N	-0-		19
01		0	278	-0-	278	1506	278	2	N	-0-		19
02		1618 N	112	-0-	-1506	-0-	112	2	N	-0-		19
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
-----												
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REACH OIL			695802									
WHITE, ODIS			WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A	
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	N	-0-		-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190									
NEWTON			WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280	
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-		-0-
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-
-----												
LAKE BROWNWOOD (2250)			51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.			188579									
HOOD, BUFORD			WELL #: 1A		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2239 - 2266	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAKE CISCO (MARBLE FALLS)			51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION			022922									
BROWN, LEAH			WELL #: 2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3729 - 3737	
12		0	204	-0-	204	526	204	2	N	-0-		-0-
01		0	508	-0-	508	1034	508	2	N	-0-		-0-
02		1366 R	332	-0-	-1034	-0-	332	2	N	-0-		-0-
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-

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WINDOW OPERATING CO., THE		931621														
HEMPHILL 83		WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
WILLIAMSON, J.		WELL #: 4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398								
12	0	50	-0-	50	112	50	2			N	-0-					10
01	0	56	-0-	56	168	56	2			N	-0-					10
02	172 R	4	-0-	-168	-0-	4	2			N	-0-					10
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					10
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					10

WILLIAMSON, J.		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					115

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570								
TINDALL "D"		WELL #: 1D														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TINDALL II		WELL #: 3		RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TINDALL SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 124629		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	130	-0-	130	626	130	2		N	-0-			-0-
01	0	122	-0-	122	748	122	2		N	-0-			-0-
02	852 R	104	-0-	-748	-0-	104	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	0	10	-0-	10	38	10	2		N	-0-			8
01	0	12	-0-	12	50	12	2		N	-0-			8
02	52 R	2	-0-	-50	-0-	2	2		N	-0-			8
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
-----													
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		WELL #:		112682	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020	
HANNA, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
-----														
MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0	
MEAZELL CASEY "A"				239726										
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			-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-
-----														
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			24
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			24
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			24
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
-----														
MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540	
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
MAZELL "F"				WELL #:	1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559	
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-			-0-
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-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
FINLEY, CATHERN				268650										
FINLEY J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	593	-0-	593	1703	593	2			N	-0-			-0-
01	0	571	-0-	571	2274	571	2			N	-0-			-0-
02	2758 R	484	-0-	-2274	-0-	484	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
PENDRAGON OIL CO.				651162										
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 -	3415
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	89	3	9	9	Y	8			34
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	Y	8			42
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	Y	7			49
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 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 -	3446
12	364 R	364	-0-	-0-	-0-	357	3	7	9	Y	6			29
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	Y	6			35
02	392 #	265	-0-	-127	-0-	258	3	7	9	Y	6			41
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	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 -	3423
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
GANN				WELL #:	3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 -	3620
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			20
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			20
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			20
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			20
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			20
05	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			20

LAKE LEON (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. GANN		//CONT.// //CONT.//	51491 300 651162	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MORTON				WELL #:	2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585	-	3630	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MORTON				WELL #:	3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619	-	3631	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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	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	
12	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					89
01	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					89
02	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					89
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	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					89
-----																
TEXOKAN OPERATING, INC. MEAZELL, CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521	-	3558	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491	300	ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425	-	3063		
12	186 #	41	-0-	-0-	-145	-0-		41	3		N	-0-				-0-
01	186 #	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	84 #	-0-	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	93 #	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	90 #	-0-	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
-----																
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964												
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572	-	3580		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL.)				51501	300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.				706379												
MASON, VERNELL		WELL #:		1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093	-	3104		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)				51501	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.				706379												
LAMINACK, R.F.		WELL #:		1	RRCID ->	076591	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4072	-	4102		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
-----																
MOORE, HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	076592	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HOWARD, SARA JANE		WELL #:		1	RRCID ->	079704	COMPL. DATE	10/28/1978	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4174	-	4185		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379													
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206													
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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													
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3				-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3				-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3				-0-
-----													
STERLING OIL AND GAS 818896													
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 RHYNE, J.V. 706379  
 YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

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

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
 ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

12	14B2	EXT	506	-0-	506	506	506	2			N	-0-					-0-
01		0	45	-0-	45	551	45	2			N	-0-					-0-
02		700	428	-0-	-272	279	428	2			N	-0-					-0-
03		1718 N	1439	-0-	-279	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05		465 N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379  
 HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE NECESSITY (DUFFER) 51505 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS  
 BURTON SERVICES, INC. 112251  
 LANGFORD, G. E. -G- WELL #: 1 G RRCID -> 291620 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4108 - 4148

12		1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	2		N	-0-					31
01		1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2		N	-0-					31
02		1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2		N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.		112251		WELL #: 2		RRCID -> 282550		COMPL. DATE 10/14/1974		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2918 - 2962	
HARRIS, ROY L.													
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	
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-	
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-	
03		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-	
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936	
LANGFORD ET AL "B"													
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
LANGFORD ET AL "B"				WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926	
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
LANGFORD, G. E. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008		PERF. N/A	
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
SQUYRES OIL CO., INC.		810818		WELL #: 4		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2896 - 2900	
LANGFORD "C"													
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-	
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.		451645		WELL #: 1		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5081 - 5167	
HARRIS, B.K. "T"													
12		2387 N	1955	-0-	-432	-0-	1955 3	N	-0-			44	
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3	N	-0-			44	
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	N	-0-			44	
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	

-----															
LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)				51615 150	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER				
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639											
COTTEN "A"				WELL #:	1 T	RRCID ->	083634	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5108 - 5116			
M	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
OXXN REAMES "A"				630579											
				WELL #:	1	RRCID ->	075889	COMPL. DATE	02/20/1978	TOTAL DEPTH	5740	PERF. N/A			
12		0	369	-0-	369	B	369	369	2		N	-0-			-0-
01		738 N	369	-0-	-369	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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			
12		0	1320	-0-	1320		4065	1320	2		N	-0-			-0-
01		0	1173	-0-	1173		5238	1173	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	83	-0-	-2717		2521	83	2		N	-0-			-0-
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-
-----															
HARRELL, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	215853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3936 - 4027			
12		0	430	-0-	430		1391	430	2		N	-0-			-0-
01		0	389	-0-	389		1780	389	2		N	-0-			-0-
02		2210 N	430	-0-	-1780		-0-	430	2		N	-0-			-0-
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-
-----															
WARD, J. M. "1240"				WELL #:	201	RRCID ->	245166	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3846 - 3942			
12		0	4964	-0-	4964		14715	4924	2	40	9	N	36		169
01		0	4890	-0-	4890		19605	4871	2	19	9	N	17		186
02		23966 X	4361	-0-	-19605		-0-	4353	2	8	9	N	7		193
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
-----															
GTG OPERATING, LLC				337080											
SLOAN-MARTIN				WELL #:	1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3963 - 3969			
12		0	-0-	-0-	-0-		86				N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-		86				N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-		86				N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-		86				N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-		86				N	-0-			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		86				N	NO RPT			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782											
MISS SARAH		WELL #:		1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			37
01		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			37
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			37
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			61
-----															
ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951					
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN-MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973					
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
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		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FROST HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066					
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAKEWOOD (CADDO)				51688 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY				800281											
ALEXANDER		WELL #:		1		RRCID -> 118789		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434					
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
-----															
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912						CNTY: EASTLAND					
STANDLEY		WELL #:		1		RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LAKWOOD (CADD)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC. CLARK				953796									
		WELL #:		2	RRCID ->	278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2322 - 2438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	251	-0-	251	812		248 3		3 9	N		3	137
01	0	269	-0-	269	1081		269 3			N		-0-	137
02	1349 N	268	-0-	-1081	-0-		268 3			N		-0-	137
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
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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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
12	0	746	-0-	746	1975		746 2			N	-0-		-0-
01	0	658	-0-	658	2633		658 2			N	-0-		-0-
02	2800 N	562	-0-	-2238	395		562 2			N	-0-		-0-
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-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262				CNTY: STEPHENS					
LINK -1-				WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3977 - 4025
12	0	2535	-0-	2535	8587		2535 2			N	-0-		-0-
01	0	4320	-0-	4320	12907		4320 2			N	-0-		-0-
02	18019 X	5112	-0-	-12907	-0-		5112 2			N	-0-		-0-
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-

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PARKS, RHONE INC.				641520						
LANGFORD, G.R. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF. 3913 - 0
M	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
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-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-
-----										
LANGFORD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3962 - 3985
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
LANGFORD (RANGER)				51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PARKS, RHONE INC.				641520						
LONG, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3726 - 3734
12	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2	N	-0-		-0-
01	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	N	-0-		-0-
02	2968	2843	-0-	-125	-0-	2843 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
LAURA C. (MISS.)				52267 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
H. D. INVESTMENTS				340219						
BLACK "27"		WELL #:		4	RRCID -> 104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 4094 - 4105
12	0	373	-0-	373	1210	373 2	N	-0-		-0-
01	0	331	-0-	331	1541	331 2	N	-0-		-0-
02	1892 N	351	-0-	-1541	-0-	351 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN		
MUCKLERoy GAS				592422						
MUCKLERoy		WELL #:		3	RRCID -> 115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2559 - 2578
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAZARUS (G-2)				52510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN		
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500						
SANDERSON		WELL #:		9	RRCID -> 262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6065 - 6068
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		100639														
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
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-
-----																
NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810								
12	14B2 EXT	42	-0-	42	423	42	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	445	22	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445					N	-0-					-0-
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-
-----																
BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
MOSIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870								
12	0	148	-0-	148	1258	148	2			N	-0-					-0-
01	0	182	-0-	182	1440	182	2			N	-0-					-0-
02	1542 N	102	-0-	-1440	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990								
12	14B2 EXT	72	-0-	72	511	72	2			N	-0-					12
01	14B2 EXT	64	-0-	64	575	64	2			N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					12
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
-----																
PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890								
12	1052	156	-0-	-896	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-



LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639												
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761												
CHENAULT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED				10/04/2016												
LAZY BEND (STRAWN 1950)				52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC				100639												
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993					
12	14B2 EXT	126	-0-	126	268	126	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	182	-0-	182	450	182	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	28	-0-	28	478	28	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	32	-0-	32	510	32	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	510					N	-0-					-0-
*05	510	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942					
12	14B2 EXT	182	-0-	182	390	182	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	105	-0-	105	495	105	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	108	-0-	108	603	108	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	102	-0-	102	705	102	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	138	-0-	138	843	138	2			N	-0-					-0-
05	941	98	-0-	-843	-0-	98	2			N	-0-					-0-
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040					
12	14B2 EXT	382	-0-	382	624	382	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	121	-0-	121	745	121	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	138	-0-	138	883	138	2			N	-0-					-0-
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-
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055					
12	1447 N	242	-0-	-1205	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	0	238	-0-	238	238					N	-0-					-0-
02	540 N	302	-0-	-238	-0-	302	2			N	-0-					-0-
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-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

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

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712  
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

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

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

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

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1	-0-	1	291	1	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	291 N	-0-	-0-	-291	-0-					N	-0-					-0-
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-

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1	-0-	1	292	1	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	292					N	-0-					-0-
02	292 N	-0-	-0-	-292	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
LOWRANCE INC. 511345  
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	993	-0-	993	2808	993	3			Y	-0-					9
01	0	895	-0-	895	3703	895	3			Y	-0-					9
02	2800 N	845	-0-	-1955	1748	845	3			Y	-0-					9
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

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
HARRELL		WELL #:		6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3701 - 3708	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	457	-0-	457	1421	457	3		Y	-0-		9
01	0	523	-0-	523	1944	523	3		Y	-0-		9
02	2318 N	374	-0-	-1944	-0-	374	3		Y	-0-		9
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
-----												
HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717	
12	0	45	-0-	45	131	45	3		N	-0-		38
01	0	44	-0-	44	175	44	3		N	-0-		38
02	213 N	38	-0-	-175	-0-	38	3		N	-0-		38
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
-----												
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
-----												
LEE RAY (BOND)				52900 071	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
COMPTON, C. H., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	017876	COMPL. DATE	07/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3740 - 3780	
12	0	265	-0-	265	856	265	2		N	-0-		-0-
01	0	297	-0-	297	1153	297	2		N	-0-		-0-
02	1483 N	330	-0-	-1153	-0-	330	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: EASTLAND			
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3570 - 3582	
12	1333 N	715	-0-	-618	-0-	715	3		N	-0-		-0-
01	1488 N	534	-0-	-954	-0-	534	3		N	-0-		-0-
02	1176 N	487	-0-	-689	-0-	487	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3560 - 3570	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
WINCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-		-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-		-0-
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	161 3			N	-0-		-0-
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-
LEE RAY (CADDO)				52900 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
CALLOWAY				WELL #:	1A	RRCID ->	285926	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3306 - 3314
12		3100 N	2469	-0-	-631	1137	2469 2			N	-0-		-0-
01		0	3396	-0-	3396	4533	3396 2			N	-0-		-0-
02		2800 N	2214	-0-	-586	3947	2214 2			N	-0-		-0-
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-
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
RAY, LEE				WELL #:	2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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
12		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2602 2	48 9		N	44	171 1	81
01		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2423 2	52 9		N	47		128
02		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2428 2	42 9		N	38		166
03		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2611 2	43 9		N	39		205
04		2400 N	2100	-0-	-300	-0-	2047 2	53 9		N	48	165 1	88
05		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT		88
LEE RAY (DUFFER LIME)				52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WARD, E. J.				WELL #:	5	RRCID ->	017919	COMPL. DATE	06/30/1943	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3646 - 3665
12		0	55	-0-	55	220	55 2			N	-0-		78
01		0	78	-0-	78	298	65 2	13 9		N	12		90
02		399 N	101	-0-	-298	-0-	42 2	59 9		N	54		144
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
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 - 3666
12		0	133	-0-	133	264	133 2			N	-0-		70
01		0	104	-0-	104	368	104 2			N	-0-		70
02		410 N	42	-0-	-368	-0-	42 2			N	-0-		70
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

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
O'CONNOR, C. L.				WELL #:	3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A	
12		0	447	-0-	447	1698	447 2			N	-0-			-0-
01		0	266	-0-	266	1964	266 2			N	-0-			-0-
02		2189 N	225	-0-	-1964	-0-	225 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
MCCONNELL-MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A	
12		0	55	-0-	55	343	55 2			N	-0-			-0-
01		0	114	-0-	114	457	114 2			N	-0-			-0-
02		536 N	79	-0-	-457	-0-	79 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3781 - 3834	
12		0	185	-0-	185	341	185 2			N	-0-			-0-
01		0	181	-0-	181	522	181 2			N	-0-			-0-
02		718 N	196	-0-	-522	-0-	196 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
WINCHELL, H. L.				WELL #:	1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773	
12		0	438	-0-	438	1559	438 2			N	-0-			-0-
01		0	640	-0-	640	2199	640 2			N	-0-			-0-
02		2762 N	563	-0-	-2199	-0-	563 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
HART ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	3810 - 3820	
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
GROVES, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12		651 N	272	-0-	-379	272 2				40		
01		558 N	147	-0-	-411	147 2				40		
02		177 N	177	-0-	-0-	30 2	147 9			174		
03		645 N	645	-0-	-0-	630 2	15 9		169 1	19		
04		585 N	585	-0-	-0-	566 2	19 9			36		
05		186 N	NO RPT	-0-	-186					36		
-----												
WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672			
12		3860 X	3860	-0-	-0-	3860 2				84		
01		5659 X	5659	-0-	-0-	5659 2				84		
02		4637 X	4637	-0-	-0-	4637 2				84		
03		3120 X	3120	-0-	-0-	3120 2			76 1	8		
04		2713 X	2713	-0-	-0-	2713 2				8		
05		1519 X	NO RPT	-0-	-1519					8		
-----												
GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934			
12		0	678	-0-	678	5466 2				168		
01		0	2026	-0-	2026	7492 2				168		
02		2800 N	2436	-0-	-364	7128 2	183 9		166 1	168		
03		3100 N	2430	-0-	-670	6458 2				168		
04		3000 N	2247	-0-	-753	5705 2	130 9			286		
05		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	4217				286		
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----												
WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----												
SMITH-EEC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	- 3782			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-		

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID -> 113129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3742	- 3762	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
12	0	77	-0-	77	222	77 2	N	-0-		-0-
01	0	71	-0-	71	293	71 2	N	-0-		-0-
02	343 N	50	-0-	-293	-0-	50 2	N	-0-		-0-
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-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A		
12	0	98	-0-	98	252	98 2	N	-0-		94
01	0	100	-0-	100	352	100 2	N	-0-		94
02	436 N	84	-0-	-352	-0-	84 2	N	-0-		94
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
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3603	- 3697	
12	0	234	-0-	234	1170	234 2	N	-0-		26
01	0	163	-0-	163	1333	163 2	N	-0-		26
02	1525 N	192	-0-	-1333	-0-	192 2	N	-0-		26
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

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION DOWDIE		//CONT.// 52900 568 //CONT.// 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654	-		3712			
12	0	1461	-0-	1461	5095	1461	2		N	-0-		30	
01	0	1710	-0-	1710	6805	1710	2		N	-0-		30	
02	2800 N	1284	-0-	-1516	5289	1284	2		N	-0-		30	
03	3100 N	1690	-0-	-1410	3879	1690	2		N	-0-		30	
04	3000 N	532	-0-	-2468	1411	532	2		N	-0-		30	
05	1519 N	108	-0-	-1411	-0-	108	2		N	-0-		30	
		WELL #: 1		RRCID -> 148353	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3672	-		3682			
12	0	113	-0-	113	385	113	2		N	-0-		43	
01	0	17	-0-	17	402	17	2		N	-0-		43	
02	556 N	154	-0-	-402	-0-	154	2		N	-0-		43	
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	
		WELL #: 1		RRCID -> 017883	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3617	-		3626			
12	0	4	-0-	4	18	4	2		N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-	
02	18 N	-0-	-0-	-18	-0-				N	-0-		-0-	
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-	
		WELL #: 1		RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
12	0	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 122421	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3454	-		3496			
12	372 N	72	-0-	-300	-0-	72	2		N	-0-		162	
01	465 N	81	-0-	-384	-0-	81	2		N	-0-		162	
02	336 N	50	-0-	-286	-0-	50	2		N	-0-		162	
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	
		WELL #: 2		RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3340	-		3350			
12	620 N	284	-0-	-336	-0-	284	2		N	-0-		-0-	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-	
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		-0-	



LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782										
GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 - 3616		
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
12	1550 N	247	-0-	-1303	-0-	247	2			N	-0-			100
01	1333 N	69	-0-	-1264	-0-	69	2			N	-0-			100
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			100
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	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			100

GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3884 - 3895		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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		
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			-0-
01	341 N	92	-0-	-249	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383
HITTON -B-		WELL #:		2								
12	0	8	-0-	8	24	7	3	1	9	Y	1	148
01	0	9	-0-	9	33	8	3	1	9	Y	1	149
02	40 N	7	-0-	-33	-0-	6	3	1	9	Y	1	150
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

LEE RAY (MISS.)		WELL #:		52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922										
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3740 - 3750		
12	0	3	-0-	3	19	3	2			N	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	26	7	2			N	-0-			-0-
02	33 N	7	-0-	-26	-0-	7	2			N	-0-			-0-
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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3704 - 3724		
HITTON -B-		WELL #:		1										
12	0	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-			-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		52900 781 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
M	ALLOW 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
WRIGHT, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632 - 3639				
12	0	16	-0-	16	151	16	2			N	-0-			67
01	0	82	-0-	82	233	82	2			N	-0-			67
02	315 N	82	-0-	-233	-0-	82	2			N	-0-			67
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
WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704				
12	0	7	-0-	7	22	7	2			N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	31	9	2			N	-0-			-0-
02	40 N	9	-0-	-31	-0-	9	2			N	-0-			-0-
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-
WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664				
12	0	28	-0-	28	73	28	2			N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	101	28	2			N	-0-			-0-
02	121 N	20	-0-	-101	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556				
12	0	93	-0-	93	288	93	2			N	-0-			122
01	0	108	-0-	108	396	108	2			N	-0-			122
02	442 N	46	-0-	-396	-0-	46	2			N	-0-			122
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
BUSTAMANTE RESOURCES LLC GUNSIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT & HARRELL		WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-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-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291										
HITTSO -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042	
12	0	859	-0-	859	3345	859	2			N	-0-			-0-
01	0	811	-0-	811	4156	811	2			N	-0-			-0-
02	4924 X	768	-0-	-4156	-0-	768	2			N	-0-			-0-
03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	818	-0-	818	818	818	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	818					N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENRY, S. M.				WELL #:	3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	2075 - 2095	
12	0	736	-0-	736	2867	736	2			N	-0-			-0-
01	0	695	-0-	695	3562	695	2			N	-0-			-0-
02	4220 X	658	-0-	-3562	-0-	658	2			N	-0-			-0-
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	701	-0-	701	701	701	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	701					N	NO RPT			-0-
-----														
LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)				52902 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922										
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	120338	COMPL. DATE	03/03/1985	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3810 - 3815	
12	0	23	-0-	23	61	23	2			N	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	103	42	2			N	-0-			-0-
02	122 N	19	-0-	-103	-0-	19	2			N	-0-			-0-
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	4	-0-	-27	-0-	4	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			
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
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
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			
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FAMBRO CC			WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894			
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-		-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-		-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2		N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021												
-----												
LETHCOE (CONGL.)			53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC			016944									
DYE, JIMMY "24"			WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
-----												
PETEX			659782									
WHITE "29" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846			
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		21
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-		21
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		21
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		21

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.// 53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3906 - 3923				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	775 N	393	-0-	-382	-0-	393	2			N	-0-			55
01	744 N	24	-0-	-720	-0-	24	2			N	-0-			55
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			55
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	11 N	NO RPT	-0-	-11	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
-----														
KELSO "9" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132		PERF. 3882 - 3894				
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	846	-0-	-270	-0-	846	2			N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
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	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARPER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259871		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3867 - 3880				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	58
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0 N	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				
12	0	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			28
01	0	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			28
02	55 N	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 232540	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 3939	- 3944	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	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	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
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
-----										
SHORTES-BEENE "12"				WELL #: 2	RRCID -> 236962	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3942	- 3980	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 238040	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 4124	PERF. 3890	- 3908	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 241276	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3934	- 3952	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 241451	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3952	- 3974	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BOX "2021"				WELL #: 1	RRCID -> 242066	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3870	- 3880	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615												
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3916 - 3924			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
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
-----														
LIBERTY OAK (BIG SALINE)				53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3340 - 3374			
12		0	6	-0-	6	26	6 3			N	-0-			-0-
01		0	13	-0-	13	39	13 3			N	-0-			-0-
02		45 N	6	-0-	-39	-0-	6 3			N	-0-			-0-
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-
-----														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451 - 3504			
12		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2			N	-0-			-0-
01		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2			N	-0-			-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3438 - 3470			
12		0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-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-
-----														
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3493 - 3627			
12		620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2			N	-0-			-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-			-0-
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3487 - 3502			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200										
CALLAWAY				WELL #:	1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3518 - 3618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12	0	135	-0-	135	401	135	2	N	-0-				15	
01	0	135	-0-	135	536	135	2	N	-0-				15	
02	658 N	122	-0-	-536	-0-	122	2	N	-0-				15	
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	
-----														
MIZE,R.B. "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464 - 3555	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----														
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820										
MAYBERRY, L. H.				WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3487 - 3509	
12	0	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
MOODY-CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 - 3522	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	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	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-				-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-				-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-				-0-	
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-	



LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ERATH							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820													
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
12	3100 N	1143	-0-	-1957	393	115	1	1028	2	N	-0-	93					
01	0	1141	-0-	1141	1534	122	1	1019	2	N	-0-	93					
02	2605 N	1071	-0-	-1534	-0-	125	1	946	2	N	-0-	93					
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	152	1	1025	2	N	-0-	93					
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	137	1	1010	2	N	-0-	93					
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	93					
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482 - 3535					
12	127 N	29	-0-	-98	-0-	3	1	26	2	N	-0-	-0-					
01	0	13	-0-	13	-0-	5	1	8	2	N	-0-	-0-					
02	46 N	33	-0-	-13	-0-	4	1	29	2	N	-0-	-0-					
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-	-0-					
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-	-0-					
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-					
PENDRAGON OIL CO.				651162													
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694													
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 - 3758					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223													
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 - 3940
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
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3	N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
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-

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
XTA RESOURCES LLC				945943								
HEARN-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379
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-

WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LILLY BELL (CADD0)				53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935										
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348		
12	3100 N	1087	-0-	-2013	348	54	1	1003	3	N	27	27	1	-0-
						30	9							
01	1392 N	1044	-0-	-348	-0-	52	1	966	3	N	24	24	1	-0-
						26	9							
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	3	N	24	24	1	-0-
						26	9							
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	N	26	26	1	-0-
						29	9							
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	3	N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	3	N	28	28	1	-0-
						31	9							

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 12

53580 300  
333935

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: STEPHENS

WELL #: 7 RRCID -> 175215 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	1378 N	339	-0-	-1039	-0-	17 1	311 3	N	10	10 1	-0-
01	403 N	258	-0-	-145	-0-	11 9	237 3	N	7	7 1	-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	13 1	295 3	N	6	6 1	-0-
03	341 N	158	-0-	-183	-0-	8 9	142 3	N	7	7 1	-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	15 1	185 3	N	-0-		-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	7 9	233 3	N	4	4 1	-0-
						8 1					
						10 1					
						14 1					
						4 9					

COUNTY LINE 11

WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

12	408 N	128	-0-	-280	-0-	6 1	119 3	N	3	3 1	-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	3 9	93 3	N	2	2 1	-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	5 1	121 3	N	2	2 1	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	2 9	111 3	N	3	3 1	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	-0-		-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	6 1	100 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					

COUNTY LINE 12

WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

12	407 N	197	-0-	-210	-0-	10 1	176 3	N	10	3 1	29
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 9	143 3	N	12	4 1	37
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	N	7	4 1	40
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 9	134 3	N	3	3 1	40
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	6 1	73 3	N	-0-		40
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	7 1	71 3	N	1	1 1	40
						3 9					
						4 1					
						4 1					
						1 9					

COUNTY LINE 11

WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

12	211 N	70	-0-	-141	-0-	4 1	65 3	N	1	1 1	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 9	65 3	N	1	1 1	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	4 1	64 3	N	1	1 1	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 9	67 3	N	1	1 1	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 16		ASSOCIATED	RRCID -> 183276	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 4033 - 4067	CNTY: STEPHENS				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	464 N	133	-0-	-331	-0-	7 1 3 9	123 3	N	3	3	1		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1 3 9	213 3	N	3	3	1		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 1 6 9	209 3	N	5	5	1		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9	224 3	N	5	5	1		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 3	N	-0-				-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9	196 3	N	4	4	1		-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: A 18		RRCID -> 183301	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4043 - 4067						
12	385 N	137	-0-	-248	-0-	7 1 2 9	128 3	N	2	2	1		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1 3 9	126 3	N	3	3	1		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9	233 3	N	3	3	1		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1 6 9	183 3	N	5	5	1		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-				-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	8 1 2 9	136 3	N	2	2	1		-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: 11A		RRCID -> 183491	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3998 - 4020						
12	211 N	70	-0-	-141	-0-	4 1 1 9	65 3	N	1	1	1		1
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	65 3	N	1	1	1		1
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	3 1	64 3	N	-0-	1	1		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	67 3	N	1	1	1		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-				-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	71 3	N	1	1	1		-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4005 - 4034						
12	211 N	70	-0-	-141	-0-	4 1 1 9	65 3	N	1	1	1		1
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	65 3	N	1	1	1		1
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	3 1 1 9	64 3	N	1	1	1		1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	67 3	N	1	1	1		1
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-				1
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	71 3	N	1	1	1		1



LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	97	-0-	97	234	5	1	89	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
01	0	89	-0-	89	323	4	1	83	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
02	426 N	103	-0-	-323	-0-	5	1	96	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							

COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

12	0	197	-0-	197	407	10	1	183	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
01	0	179	-0-	179	586	9	1	166	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
02	793 N	207	-0-	-586	-0-	10	1	193	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	171	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							

COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

12	0	205	-0-	205	427	10	1	191	3	N	4	4	1	2
						4	9							
01	0	523	-0-	523	950	27	1	492	3	N	4	4	1	2
						4	9							
02	1241 N	291	-0-	-950	-0-	13	1	265	3	N	12	12	1	2
						13	9							
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	6	6	1	2
						7	9							
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	21	1	380	3	N	-0-			2
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	260	3	N	8	8	1	2
						9	9							

COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

12	0	156	-0-	156	337	8	1	144	3	N	4	4	1	3
						4	9							
01	0	160	-0-	160	497	8	1	149	3	N	3	3	1	3
						3	9							
02	633 N	136	-0-	-497	-0-	6	1	127	3	N	3	3	1	3
						3	9							
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	128	3	N	3	3	1	3
						3	9							
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-			3
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	3	3	1	3
						3	9							

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	241	-0-	241	510		12 7	1 9	222	3	N	6	6	1			1
01	0	166	-0-	166	676		8 6	1 9	152	3	N	5	5	1			1
02	865 N	189	-0-	-676	-0-		9 3	1 9	177	3	N	3	3	1			1
03	248 N	210	-0-	-38	-0-		11 4	1 9	195	3	N	4	4	1			1
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-		12 1	1	218	3	N	-0-					1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-		15 6	1 9	260	3	N	5	5	1			1

COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

12	0	86	-0-	86	175		4 2	1 9	80	3	N	2	2	1			1
01	0	89	-0-	89	264		4 1	1 9	84	3	N	1	1	1			1
02	343 N	79	-0-	-264	-0-		4 1	2 9	73	3	N	2	2	1			1
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		5 1	1 9	92	3	N	1	1	1			1
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	1	94	3	N	-0-					1
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-		6 1	1 9	108	3	N	1	1	1			1

COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

12	0	109	-0-	109	223		5 2	1 9	102	3	N	2	2	1			-0-
01	0	111	-0-	111	334		6 2	1 9	103	3	N	2	2	1			-0-
02	418 N	84	-0-	-334	-0-		4 2	1 9	78	3	N	2	2	1			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-		6 1	1 9	104	3	N	1	1	1			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-		1 6	1	106	3	N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-		6 4	1 9	106	3	N	4	4	1			-0-

COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

12	0	182	-0-	182	503		9 3	1 9	170	3	N	3	3	1			-0-
01	0	177	-0-	177	680		9 4	1 9	164	3	N	4	4	1			-0-
02	869 N	189	-0-	-680	-0-		9 4	1 9	176	3	N	4	4	1			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-		13 4	1 9	240	3	N	4	4	1			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-		12 1	1	209	3	N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-		14 4	1 9	236	3	N	4	4	1			-0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	146	-0-	146	323		7 1	138 3	N		1	1 1					-0-
01	532 N	209	-0-	-323	-0-		11 1	195 3	N		3	3 1					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		8 1	154 3	N		5	5 1					-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-		12 1	222 3	N		3	3 1					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		9 1	161 3	N		-0-						-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-		11 1	183 3	N		3	3 1					-0-

COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

12	0	70	-0-	70	203		4 1	65 3	N		1	1 1					2
01	0	70	-0-	70	273		4 1	65 3	N		1	1 1					2
02	341 N	68	-0-	-273	-0-		3 1	64 3	N		1	1 1					2
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4 1	67 3	N		1	1 1					2
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		4 1	72 3	N		-0-						2
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-		5 1	85 3	N		1	1 1					2

COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100

12	0	106	-0-	106	300		5 1	100 3	N		1	1 1					2
01	0	122	-0-	122	422		6 1	114 3	N		2	2 1					2
02	491 N	69	-0-	-422	-0-		3 1	64 3	N		2	2 1					2
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-		12 1	225 3	N		1	1 1					2
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-		10 1	173 3	N		-0-						2
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-		8 1	132 3	N		3	3 1					2

COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

12	0	70	-0-	70	211		4 1	65 3	N		1	1 1					3
01	0	70	-0-	70	281		4 1	65 3	N		1	1 1					3
02	349 N	68	-0-	-281	-0-		3 1	64 3	N		1	1 1					3
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4 1	67 3	N		1	1 1					3
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		4 1	72 3	N		-0-						3
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-		4 1	73 3	N		1	1 1					3



-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

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
12	0	203	-0-	203	582	10	1	189	3	N	4	4 1	2
						4	9						
01	0	95	-0-	95	677	5	1	86	3	N	4	4 1	2
						4	9						
02	746 N	69	-0-	-677	-0-	3	1	64	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	217 N	72	-0-	-145	-0-	4	1	67	3	N	1	1 1	2
						1	9						
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-		2
						4	1	71	3	N	1	1 1	2
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9						

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

12	0	320	-0-	320	856	16	1	297	3	N	6	6 1	1
						7	9						
01	0	357	-0-	357	1213	18	1	331	3	N	7	7 1	1
						8	9						
02	1416 N	203	-0-	-1213	-0-	9	1	185	3	N	8	8 1	1
						9	9						
03	310 N	172	-0-	-138	-0-	9	1	159	3	N	4	4 1	1
						4	9						
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	10	1	177	3	N	-0-		1
						12	1	209	3	N	4	4 1	1
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	9						

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

12	0	253	-0-	253	765	13	1	232	3	N	7	7 1	-0-
						8	9						
01	0	89	-0-	89	854	4	1	78	3	N	6	6 1	-0-
						7	9						
02	1080 N	226	-0-	-854	-0-	11	1	213	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-		-0-
						15	1	255	3	N	2	2 1	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	76	-0-	76	219	4	1	71	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
01	0	80	-0-	80	299	4	1	75	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
02	367 N	68	-0-	-299	-0-	3	1	64	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-
						5	1	77	3	N	1	1 1	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	9						

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	432	-0-	432	1218	22 1	399 3	N	10	10	1	-0-	
01	0	442	-0-	442	1660	11 9	410 3	N	9	9	1	-0-	
02	2019 N	359	-0-	-1660	-0-	10 9	331 3	N	10	10	1	-0-	
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	17 1	347 3	N	8	8	1	-0-	
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	11 9	428 3	N	-0-			-0-	
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	415 3	N	9	9	1	-0-	
						9 9							
						24 1							
						25 1							
						10 9							

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

12	0	186	-0-	186	385	9 1	173 3	N	4	4	1	1
01	0	222	-0-	222	607	4 9	207 3	N	4	4	1	1
02	846 N	239	-0-	-607	-0-	11 1	222 3	N	5	5	1	1
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6 9	284 3	N	5	5	1	1
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	304 3	N	-0-			1
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6 9	304 3	N	7	7	1	1
						17 1						
						18 1						
						8 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

12	0	69	-0-	69	111	4 1	64 3	N	1	1	1	15
01	0	70	-0-	70	181	1 9	65 3	N	1	1	1	15
02	249 N	68	-0-	-181	-0-	4 1	64 3	N	1	1	1	15
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 9	67 3	N	1	1	1	15
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-			15
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 9	71 3	N	1	1	1	15
						4 1						
						1 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

12	0	86	-0-	86	188	4 1	80 3	N	2	2	1	4
01	0	135	-0-	135	323	2 9	127 3	N	1	1	1	4
02	393 N	70	-0-	-323	-0-	7 1	64 3	N	3	3	1	4
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	1 9	81 3	N	1	1	1	4
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	3 1	94 3	N	-0-			4
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5 1	177 3	N	2	2	1	4
						1 9						
						10 1						
						2 9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// //CONT.//		53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: A 32		RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4046 - 4074				
12	0	249	-0-	249	457	13 1	232 3	N	4	4 1	1
01	0	190	-0-	190	647	4 9	175 3	N	5	5 1	1
02	837 N	190	-0-	-647	-0-	9 1	177 3	N	4	4 1	1
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	6 9	210 3	N	4	4 1	1
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 3	N	-0-		1
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	11 1	192 3	N	5	5 1	1
						6 9					

HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740		WELL #: 4	RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4098 - 4105	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-	40
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

LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: A 47		RRCID -> 196680	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2315 - 2323				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDE (FRYE) WILLIAMS, LEO C. WILLIAMS		53655 300 925464		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
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
		WELL #: 1		RRCID -> 118108	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 528 - 548				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS		WELL #: 5A		RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 556	PERF. 515 - 556		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR  
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790  
LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850  
HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/26/2008

LINK RANCH (STRAWN) 53738 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
LINK "M" WELL #: 1 RRCID -> 290333 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782

12	0	222	-0-	222	690	222 3	N	-0-		-0-
01	0	214	-0-	214	904	214 3	N	-0-		-0-
02	1089 N	185	-0-	-904	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

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

-----														
LIPAN (MARBLE FALLS)				53826 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ALARON ENERGY, INC.				010450										
PETREY, H.				WELL #:	1	RRCID ->	081600	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4547 - 4957		
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
-----														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
-----														
BIG STAR EXPLORATION				070442										
ADDISON-PERKINS				WELL #:	1	RRCID ->	134843	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 4685 - 4757		
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
CRAVENS				WELL #:	1	RRCID ->	071128	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
STEWART-HOOD				WELL #:	1 L	RRCID ->	078269	COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 4246 - 4252		
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3		N	-0-			-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3		N	-0-			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
9K INVESTMENTS LLC				988752										
KEY				WELL #:	1	RRCID ->	078250	COMPL. DATE	03/19/1978	TOTAL DEPTH	5111	PERF. 4414 - 4958		
12		0	424	-0-	424	1278	424	3		N	-0-			19
01		1750 N	472	-0-	-1278	-0-	472	3		N	-0-			19
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			19
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		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		
12		0	441	-0-	441 B	1146	441	2		N	-0-			-0-
01		0	367	-0-	367 B	1513	367	2		N	-0-			-0-
02		1857 N	344	-0-	-1513 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
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-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345							
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #: 4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FAULKNER, K. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
JERICHO ENERGY, INC		432097		RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0	
DOSTER BRUCE		WELL #: 1							
12	260 N	86	-0-	-174 B	-0-	4 1	82 2	N	-0-
01	0	87	-0-	87 B	87	4 1	83 2	N	-0-
02	162 N	75	-0-	-87 B	-0-	3 1	72 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	4 1	84 2	N	-0-
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	4 1	83 2	N	-0-
*05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	4 1	86 2	N	-0-
-----									
GUERRY GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A	
12	0	119	-0-	119 B	325	5 1	114 2	N	-0-
01	0	172	-0-	172 B	497	8 1	164 2	N	-0-
02	678 N	181	-0-	-497 B	-0-	8 1	173 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	8 1	177 2	N	-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	8 1	160 2	N	-0-
*05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	8 1	168 2	N	-0-
-----									
CLAPP, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732	
12	0	124	-0-	124 B	376	6 1	118 2	N	-0-
01	0	67	-0-	67 B	443	3 1	64 2	N	-0-
02	478 N	35	-0-	-443 B	-0-	2 1	33 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	3 1	54 2	N	-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	3 1	56 2	N	-0-
*05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	3 1	64 2	N	-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD  
 JERICHO ENERGY, INC //CONT.// 432097  
 GUERRY, GRADY WELL #: 6 RRCID -> 123911 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686

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
12	99 N	23	-0-	-76 B	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	74	-0-	74 B	74	3 1	71 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	146 N	72	-0-	-74 B	-0-	3 1	69 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	4 1	75 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	3 1	74 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MOSAIC TEXAS LLC 589983  
 HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 075169 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320  
 HALBERT WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A

12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824

12	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	196 N	187	-0-	-9 B	-0-	187 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665												
HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 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
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2023												
WYOMING DIAMOND A LLC 945735												
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A												
12		0	109	-0-	109	B	220	109	2	N	-0-	-0-
01		334 N	114	-0-	-220	B	-0-	114	2	N	-0-	-0-
02		112 N	107	-0-	-5	B	-0-	107	2	N	-0-	-0-
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-
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												
12		167 N	59	-0-	-108		-0-	59	2	N	-0-	-0-
01		0	78	-0-	78		78	78	2	N	-0-	-0-
02		141 N	63	-0-	-78		-0-	63	2	N	-0-	-0-
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		62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829												
12		80 N	28	-0-	-52		-0-	28	2	N	-0-	-0-
01		0	37	-0-	37		37	37	2	N	-0-	-0-
02		67 N	30	-0-	-37		-0-	30	2	N	-0-	-0-
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		31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814												
12		101 N	36	-0-	-65		-0-	36	2	N	-0-	-0-
01		0	47	-0-	47		47	47	2	N	-0-	-0-
02		85 N	38	-0-	-47		-0-	38	2	N	-0-	-0-
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		31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695												
12		19 N	7	-0-	-12		-0-	7	2	N	-0-	-0-
01		0	9	-0-	9		9	9	2	N	-0-	-0-
02		16 N	7	-0-	-9		-0-	7	2	N	-0-	-0-
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		7 N	NO RPT	-0-	-7		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	623 N	222	-0-	-401	-0-	222 2		N	-0-		-0-
01	0	293	-0-	293	293	293 2		N	-0-		-0-
02	529 N	236	-0-	-293	-0-	236 2		N	-0-		-0-
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)				53950 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	726	-0-	-266	-0-	726 2		N	-0-		-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
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	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							
KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID ->	233625	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020 - 2032				
M	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139 - 2149				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GRAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	286483	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2870 - 2936				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
04	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				52
05	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-				52
-----															
GRAMMER		WELL #:		4	RRCID ->	286484	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2826 - 2918				
12	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
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-
-----															
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2795 - 2899				
12	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
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-
-----															
GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2826 - 2915				
12	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
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-
-----															
GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2832 - 2848				
12	0	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-
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-

-----														
LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
GRAMMER		WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	2850 - 2930		
M	ALLOW 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
-----														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	-0-	2	7		2	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	-0-	3	10		3	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
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		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
RENFRO		WELL #:		1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2912 - 2920		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
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-

LOCKER (DUFFER) //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113 3	3 9	N	3			5
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113 3	3 9	N	3			8
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			8
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

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

12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
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

CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

-----																			
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO									
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000																			
MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003										TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3982 - 3988							
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
-----																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
-----																			
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: PALO PINTO									
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406																			
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961										TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3973 - 4118							
12		0	1019	-0-	1019	B	8052	1019	3				N	-0-					-0-
01		0	351	-0-	351	B	8403	351	3				N	-0-					-0-
02		2800 N	928	-0-	-1872	B	6531	928	3				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6531																			
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-
-----																			
MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991										TOTAL DEPTH	4239	PERF. 3532 - 3537							
12		0	312	-0-	312	B	654	312	3				N	-0-					-0-
01		0	1146	-0-	1146	B	1800	1146	3				N	-0-					-0-
02		2085 N	285	-0-	-1800	B	-0-	285	3				N	-0-					-0-
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-
-----																			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964										CNTY: PALO PINTO									
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961										TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069							
12		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3				N	-0-					-0-
01		217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178	3				N	-0-					-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3				N	-0-					-0-
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-
-----																			
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973										TOTAL DEPTH	4013	PERF. N/A							
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		54580 599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
MITCHELL C SW		WELL #: 1		RRCID -> 204789		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
01	0	81	-0-	-81	156	81	3			N	-0-					-0-
02	232 N	76	-0-	-156	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

NAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 209994		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517								
12	0	722	-0-	722	1991	711	3	11	9	N	10					16
01	0	619	-0-	619	2610	602	3	17	9	N	15					31
02	2800 N	506	-0-	-2294	316	495	3	11	9	N	10					41
03	862 N	546	-0-	-316	-0-	532	3	14	9	N	13					54
04	600 N	496	-0-	-104	-0-	474	3	22	9	N	20					74
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	487	3	119	9	N	108	182	1			-0-

MITCHELL, C. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 212005		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114								
12	1376 N	705	-0-	-671	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	0	676	-0-	676	676	676	3			N	-0-					-0-
02	1307 N	631	-0-	-676	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*05	713 N	513	-0-	-200	-0-	513	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WHARTON 2-21		WELL #: 2		RRCID -> 183592		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276				
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					14
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					14
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					14
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					14
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					14

WHARTON 3-16		WELL #: 1		RRCID -> 185533		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072								
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					52
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					52
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					52

WHARTON 2-21		WELL #: 7		RRCID -> 237138		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293								
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					4
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					4
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					4
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
RHYNE, J.V.		706379														
BIRDWELL		WELL #: 1R		RRCID -> 163113		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332														
MARSDEN		WELL #: 1		RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONG, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 590 PERF. 520 - 540								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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.//		8333332											
LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 -	528		
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	127 N	65	-0-	-62	-0-	65	3				N	-0-			-0-
01	0	62	-0-	62	62	62	3				N	-0-			-0-
02	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3				N	-0-			-0-
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-



LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614 -	1639
M	O	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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284								
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 -	3883
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OIL, GAS, ETC. LLC		WELL #:		620678								
ARROTT		1		RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 -	3677	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694								
MARINER		1		RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 -	3805	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
		PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2004								

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
CARTER "53"				WELL #: 1	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3851	- 3906					
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARTER "23"				WELL #: 1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 3678	- 3713					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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					
12	992 N	733	-0-	-259	-0-	733 3				Y	-0-			60
01	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 3				Y	-0-			60
02	DLQ G-10	538	-0-	538	538	538 2				Y	-0-			60
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	0 N NO RPT		-0-	-0-	2163					Y	NO RPT			60
-----														
CITORI CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3865	- 3871					
12	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 3				N	-0-			22
01	744 N	675	-0-	-69	-0-	675 3				N	-0-			22
02	644 N	414	-0-	-230	-0-	414 2				N	-0-			22
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	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			58 7		N	-0-			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2023 - WELL PLUGGED 3/2/2023														
-----														
L.J. RESOURCES, LLC				479988										
WATSON, ROSS F.				WELL #: 1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A						
12	0	15	-0-	15	67	15 3				N	-0-			14
01	0	12	-0-	12	79	12 3				N	-0-			14
02	89 N	10	-0-	-79	-0-	10 3				N	-0-			14
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

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988							
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	13	-0-	13	85	13 3	N	-0-			-0-
01	0	11	-0-	11	96	11 3	N	-0-			-0-
02	96 N	-0-	-0-	-96	-0-		N	-0-			-0-
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-
-----											
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A
12	0	16	-0-	16	79	16 3	N	-0-			18
01	0	14	-0-	14	93	14 3	N	-0-			18
02	106 N	13	-0-	-93	-0-	13 3	N	-0-			18
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
-----											
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A
12	0	30	-0-	30	151	30 3	N	-0-			43
01	0	23	-0-	23	174	23 3	N	-0-			43
02	202 N	28	-0-	-174	-0-	28 3	N	-0-			43
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
-----											
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	070044	COMPL. DATE	11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A
12	0	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
-----											
LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189438	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3864 - 3924
12	0	21	-0-	21	47	21 2	N	-0-			78
01	0	34	-0-	34	81	34 2	N	-0-			78
02	113 N	32	-0-	-81	-0-	32 2	N	-0-			78
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
-----											
COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854 - 3880
12	0	516	-0-	516	1485	516 2	N	-0-			-0-
01	0	491	-0-	491	1976	491 2	N	-0-			-0-
02	2146 N	170	-0-	-1976	-0-	170 2	N	-0-			-0-
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-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3746 - 3790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	0	98	-0-	98	335	98	2	N	-0-			79
01	0	113	-0-	113	448	113	2	N	-0-			79
02	527 N	79	-0-	-448	-0-	79	2	N	-0-			79
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
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993
12	0	18	-0-	18	57	18	2	N	-0-			-0-
01	0	16	-0-	16	73	16	2	N	-0-			-0-
02	87 N	14	-0-	-73	-0-	14	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660
12	0	15	-0-	15	46	15	2	N	-0-			58
01	0	10	-0-	10	56	10	2	N	-0-			58
02	64 N	8	-0-	-56	-0-	8	2	N	-0-			58
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
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898
12	0	194	-0-	194	587	194	2	N	-0-			-0-
01	0	195	-0-	195	782	195	2	N	-0-			-0-
02	962 N	180	-0-	-782	-0-	180	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990
12	0	343	-0-	343	916	343	2	Y	-0-			-0-
01	0	264	-0-	264	1180	264	2	Y	-0-			-0-
02	1453 N	273	-0-	-1180	-0-	273	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
12	0	8	-0-	8	25	8	2	N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	34	9	2	N	-0-			-0-
02	42 N	8	-0-	-34	-0-	8	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
12	0	93	-0-	93	714	93	2	N	-0-			-0-
01	0	392	-0-	392	1106	392	2	N	-0-			-0-
02	1397 N	291	-0-	-1106	-0-	291	2	N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	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 #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
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
12	0	559	-0-	559	1679	559	2	N	-0-			-0-
01	0	641	-0-	641	2320	641	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	570	-0-	-2230	90	570	2	N	-0-			-0-
03	623 N	533	-0-	-90	-0-	533	2	N	-0-			-0-
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2	N	-0-			-0-
05	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
12	0	722	-0-	722	2296	722	2	N	-0-			-0-
01	0	803	-0-	803	3099	803	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	675	-0-	-2125	974	675	2	N	-0-			-0-
03	1641 N	667	-0-	-974	-0-	667	2	N	-0-			-0-
04	780 N	647	-0-	-133	-0-	647	2	N	-0-			-0-
05	744 N	553	-0-	-191	-0-	553	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
12	0	14	-0-	14	45	14	2	N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	59	14	2	N	-0-			-0-
02	73 N	14	-0-	-59	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
12	0	17	-0-	17	74	17	2	N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	88	14	2	N	-0-			-0-
02	100 N	12	-0-	-88	-0-	12	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
12	0	643	-0-	643	1798	643	2	N	-0-			-0-
01	0	649	-0-	649	2447	649	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	530	-0-	-2270	177	530	2	N	-0-			-0-
03	819 N	642	-0-	-177	-0-	642	2	N	-0-			-0-
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	2	N	-0-			-0-
05	589 N	273	-0-	-316	-0-	273	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
12	0	4448	-0-	4448	13835	4448	2	N	-0-			-0-
01	0	4218	-0-	4218	18053	4218	2	N	-0-			-0-
02	21549 X	3496	-0-	-18053	-0-	3496	2	N	-0-			-0-
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-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	0	1092	-0-	1092	3541	1092	2	N	-0-			-0-	
01	0	1113	-0-	1113	4654	1113	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	1271	-0-	-1529	3125	1271	2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	1196	-0-	-1904	1221	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-	
-----													
COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906	
12	0	618	-0-	618	1851	611	2	7 9 Y	6			67	
01	0	582	-0-	582	2433	574	2	8 9 Y	7			74	
02	2800 N	459	-0-	-2341	92	453	2	6 9 Y	5			79	
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	
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972	
12	0	11	-0-	11	36	11	2	Y	-0-			-0-	
01	0	11	-0-	11	47	11	2	Y	-0-			-0-	
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	2	Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994	
12	0	257	-0-	257	785	257	2	Y	-0-			-0-	
01	0	331	-0-	331	1116	331	2	Y	-0-			-0-	
02	1524 N	408	-0-	-1116	-0-	408	2	Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980	
12	0	501	-0-	501	1399	501	2	Y	-0-			7	
01	0	651	-0-	651	2050	650	2	1 9 Y	1			8	
02	2515 N	465	-0-	-2050	-0-	464	2	1 9 Y	1			9	
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	
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3980 - 4052	
12	0	1078	-0-	1078	2199	153	1	925 3 N	-0-			-0-	
01	3100 N	1121	-0-	-1979	220	166	1	955 3 N	-0-			-0-	
02	1172 N	952	-0-	-220	-0-	144	1	808 3 N	-0-			-0-	
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-	

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 - 4072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----															
DIAZ, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300 - 3312			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
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			
12	H15 VIOL	1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-				-0-
02	23 N	1	-0-	-22	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
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-
-----															
LONG, LOLITA				WELL #:	5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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			
12	0	11	-0-	11	53	11	3			Y	-0-				-0-
01	0	4	-0-	4	57	4	3			Y	-0-				-0-
02	66 N	9	-0-	-57	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
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-
-----															
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
GARY STALLINGS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212			
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-				-0-
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-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092	-	3425
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
12		0	280	-0-	280	854	21	1	259	3	N	-0-		-0-
01		1106 N	252	-0-	-854	-0-	20	1	232	3	N	-0-		-0-
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	20	1	215	3	N	-0-		-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-		-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-		-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-		-0-
-----														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864	-	3205
12		0	751	-0-	751	2219	82	1	669	3	N	-0-		-0-
01		3024 N	805	-0-	-2219	-0-	90	1	715	3	N	-0-		-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	79	1	589	3	N	-0-		-0-
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	689	3	N	-0-		-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	90	1	693	3	N	-0-		-0-
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	86	1	698	3	N	-0-		-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267	-	3304
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		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
12		0	248	-0-	248	730	19	1	229	3	N	-0-		-0-
01		977 N	247	-0-	-730	-0-	20	1	227	3	N	-0-		-0-
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	17	1	188	3	N	-0-		-0-
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-		-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-		-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-		-0-
-----														
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178	-	3190
12		0	176	-0-	176	518	38	1	138	3	N	-0-		-0-
01		710 N	192	-0-	-518	-0-	40	1	152	3	N	-0-		-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	3	N	-0-		-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	41	1	165	3	N	-0-		-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	3	N	-0-		-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	N	-0-		-0-
-----														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200	-	3277
12		0	820	-0-	820	2719	87	1	733	3	Y	-0-		-0-
01		3100 N	861	-0-	-2239	480	94	1	767	3	Y	-0-		-0-
02		1252 N	772	-0-	-480	-0-	88	1	684	3	Y	-0-		-0-
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-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306	-	3475
12		0	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID -> 131979		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3168		- 3248		
12	0	157	-0-	157	849	12	1	145	3	Y	-0-				-0-
01	1139 N	290	-0-	-849	-0-	23	1	267	3	Y	-0-				-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-				-0-
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-
-----															
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 203513		COMPL. DATE 09/17/1987		TOTAL DEPTH 3752		PERF. N/A				
12	0	310	-0-	310	837	23	1	287	3	N	-0-				-0-
01	1146 N	309	-0-	-837	-0-	25	1	284	3	N	-0-				-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-				-0-
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-
-----															
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
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		
12	480	728	-0-	248	1137	728	3			N	-0-				-0-
01	DELQ PR	1279	-0-	1279	2416	1279	3			N	-0-				-0-
02	2240	1195	-0-	-1045	1371	1180	3	15	9	N	14				14
03	2480	1538	-0-	-942	429	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
-----															
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: STEPHENS			
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991													
GRAGG NORTH		WELL #:		2	RRCID -> 201659		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 4310		- 4314		
12	0	36	-0-	36	116	36	2			Y	-0-				45
01	0	29	-0-	29	145	29	2			Y	-0-				45
02	168 N	23	-0-	-145	-0-	23	2			Y	-0-				45
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
-----															
LONG TRUSTS, THE		507585													
GOREE -SKB		WELL #:		1	RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4184		- 4192		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585												
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		0	54	-0-	54	350	54 2		Y	-0-		66
01		350 N	-0-	-0-	-350	-0-			Y	-0-		66
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		66
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	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												
12		0	2052	-0-	2052	8400	2052 2		Y	-0-		91
01		3100 N	2008	-0-	-1092	7308	2008 2		Y	-0-		91
02		2800 N	1886	-0-	-914	6394	1886 2		Y	-0-		91
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4629			Y	NO RPT		91
-----												
LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN												
ANDERSON, FELIX 021816												
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124												
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN												
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609												
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
-----												
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647												
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2023												

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	104	-0-	104	204	104	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	102	-0-	102	306	102	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	80	-0-	80	386	80	3			N	-0-					-0-
*05	468	82	-0-	-386	-0-	82	3			N	-0-					-0-
-----																
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	100	-0-	100	204	100	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	107	-0-	107	311	107	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	84	-0-	84	395	84	3			N	-0-					-0-
*05	481	86	-0-	-395	-0-	86	3			N	-0-					-0-
-----																
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
M.E.S. (ELLENBERGER) STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE		56147 200 824339		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		5		RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842								
12	0	-0-	-0-	-0-	181					N	2					193
01	0	17	-0-	17	198	16	2	1	9	N	1					194
02	230 N	32	-0-	-198	-0-	31	2	1	9	N	1					195
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

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299										
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	276	-0-	276	1010	276	3		N	-0-		75
01	0	279	-0-	279	1289	279	3		N	-0-		75
02	1623 N	334	-0-	-1289	-0-	334	3		N	-0-		75
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

QUEST EMG, INC.		684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
HATCHETT RANCH		WELL #: R 1		RRCID -> 106873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HATCHETT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		56230 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.		498735										
REID, GRADY		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340				
12	0	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-			28
01	0	1	-0-	1	4	1	2	N	-0-			28
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			28
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735											
REID, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	046230	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2280 - 2290				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	3	-0-	3		9	3	2		N	-0-				-0-
01	0	3	-0-	3		12	3	2		N	-0-				-0-
02	15 N	3	-0-	-12		-0-	3	2		N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2		N	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2		N	-0-				-0-
05	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				
12	0	5	-0-	5		15	5	2		N	-0-				-0-
01	0	5	-0-	5		20	5	2		N	-0-				-0-
02	25 N	5	-0-	-20		-0-	5	2		N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-				-0-
05	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				
12	0	1	-0-	1		3	1	2		N	-0-				-0-
01	0	1	-0-	1		4	1	2		N	-0-				-0-
02	5 N	1	-0-	-4		-0-	1	2		N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	2		N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	2		N	-0-				-0-
05	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				
12	0	3	-0-	3		9	3	2		N	-0-				-0-
01	0	3	-0-	3		12	3	2		N	-0-				-0-
02	15 N	3	-0-	-12		-0-	3	2		N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2		N	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2		N	-0-				-0-
05	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				
12	0	5	-0-	5		15	5	2		N	-0-				13
01	0	5	-0-	5		20	5	2		N	-0-				13
02	25 N	5	-0-	-20		-0-	5	2		N	-0-				13
03	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-				13
04	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-				13
05	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-				13
-----															
M. ROSS (DUFFER)		56332 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
PETROCAT INNOVATIONS, LLC		660311													
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 3500 - 3510				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	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-

-----												
MAGERS (CONGL. UPPER)		56663 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
MAGERS		WELL #: 1		RRCID -> 165723		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3633 - 3781		
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
-----												
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	95 1	225 3	Y	-0-		15
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	90 1	204 3	Y	-0-		15
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	93 1	186 3	Y	-0-		15
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
-----												
MAGGIE LOU (MISS.)		56670 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
WILSON, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2929 - 3054		
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
-----												
12		0	33	-0-	33	141	33 2		N	-0-		-0-
01		0	24	-0-	24	165	24 2		N	-0-		-0-
02		169 N	4	-0-	-165	-0-	4 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 185085		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3064 - 3189		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		0	99	-0-	99	420	99 2		N	-0-		138
01		0	70	-0-	70	490	70 2		N	-0-		138
02		500 N	10	-0-	-490	-0-	10 2		N	-0-		138
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
-----												
MAGNUM (CONGL)		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN			
CAREY, CLEVE W.		131300										
CAREY, CLEVE W.		WELL #: 1		RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A		
M	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
-----												
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	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
-----												
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	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
-----												
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 2	N	-0-		-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	24 1	202 2	N	-0-		-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	169 2	N	-0-		-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	19 1	198 2	N	-0-		-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	37 1	214 2	N	-0-		-0-
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	23 1	144 2	N	-0-		-0-

MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
NANCE G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	162069	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4123 - 4249	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	423	-0-	423	423	423	2			N	-0-			-0-
01	846 N	423	-0-	-423	-0-	423	2			N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			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-

  

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
LANE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369	
12	0	282	-0-	282	559	282	2			N	-0-			-0-
01	0	276	-0-	276	835	276	2			N	-0-			-0-
02	1086 N	251	-0-	-835	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
05	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MCKEON, J.H. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078187	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4278 - 4342	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	N	-0-			-0-

  

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 - 3837
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-		1
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-		1
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-		1
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-		1
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-		1
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-		1

  

LONG-JONES				WELL #:	2	RRCID ->	086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4200 - 4253
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	-0-		-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	6	1	266	2	N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	261	2	N	-0-		-0-
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	39	1	240	2	N	-0-		-0-

  

MCKEON GAS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	4284 - 4348
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	11	-0-	11	52	1	1	10	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-			-0-
02	52 N	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658

12	0	2	-0-	2 B	350	2	2			N	-0-			66
01	0	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-			66
02	357 N	7	-0-	-350 B	-0-	7	2			N	-0-			66
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			66
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

12	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
02	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	34	1	407	2	N	-0-			83
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	48	1	404	2	N	-0-			83
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	8	1	395	2	N	-0-			83
03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	40	1	413	2	N	-0-			83
04	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	68	1	392	2	N	-0-			83
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	65	1	406	2	N	-0-			83

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

12	2024 N	681	-0-	-1343	-0-	68	1	613	2	N	-0-			128
01	0	640	-0-	640	640	68	1	572	2	N	-0-			128
02	1252 N	612	-0-	-640	-0-	72	1	540	2	N	-0-			128
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			128



MALES (4850)														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
DOW FEE //CONT.// 629889														
WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----														
CRAVENS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
-----														
HOBSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814														
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05		P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----														
OXXN														
SHARPE 630579														
WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058														
12		0	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-		-0-
01		160 N	80	-0-	-80	-0-	80	2			N	-0-		-0-
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-		-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----														
RKW OPERATING LLC														
TABOR GAS UNIT 714311														
WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345														
12		14B DENY	128	-0-	128	1636	128	2			N	-0-		-0-
01		H15 VIOL	133	-0-	133	1769	133	2			N	-0-		-0-
02		H15 VIOL	110	-0-	110	1879	110	2			N	-0-		-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	2140					N	NO RPT		-0-
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
LONG - JONES 809930														
WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A														
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4813 - 4826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
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

  

CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954 - 5011
12	0	12	-0-	12	295	1 1	11 2	N	-0-		1
01	0	-0-	-0-	-0-	295			N	-0-		1
02	306 N	11	-0-	-295	-0-	11 2		N	-0-		1
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

  

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
12	0	64	-0-	64	225	64 2		N	-0-		-0-
01	0	77	-0-	77	302	77 2		N	-0-		-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62 2		N	-0-		-0-
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-

  

STUART, J. N. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	291553	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1026 - 1038
12	0	64	-0-	64	225	64 2		N	-0-		-0-
01	0	77	-0-	77	302	77 2		N	-0-		-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62 2		N	-0-		-0-
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-

  

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555			RRCID ->		175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500 - 1516
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

  

STERLING OIL AND GAS		818896			RRCID ->		100890	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	1674	PERF. 1082 - 1090
MALLORY, O. L.		WELL #:		2								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965							
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	- 1384		
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.				140598							
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 133650	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3367	- 3390		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID -> 141977	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3984	PERF. 3284	- 3313		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SA 2 (Troxell)		WELL #:		1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
SA3 (COLQUITT)		WELL #:		1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH 3999	PERF. 3353	- 3368		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174455	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3268	- 3308		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5	16
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//	57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
EVEREST NETWORK LLC			252052					
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 131770	COMPL. DATE 08/25/1986	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3220	- 3253
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
12		0	29	-0-	29	94	29 3	1
01		127 R	33	-0-	-94	-0-	33 3	1
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	1
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	1
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	1
*05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	1

JP OIL & GAS, LLC			448017					
KERR		WELL #:	4	RRCID -> 093521	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 3204	- 3208
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

WAYNICK, WEST			WELL #:	1	RRCID -> 137339	COMPL. DATE 05/08/1980	TOTAL DEPTH 3667	PERF. 3229	- 3240
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

WAYNICK, WEST			WELL #:	2	RRCID -> 137340	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 3546	PERF. 3214	- 3230
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

BROWN, FRED			WELL #:	2	RRCID -> 142126	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 3426	PERF. 3184	- 3224
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

BROWN, FRED			WELL #:	3	RRCID -> 142129	COMPL. DATE 07/12/1980	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3207	- 3218
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20	

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017									
KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
ROCK OPERATING WEATHERS				722855									
		WELL #:		1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3291 - 3311	
12	1085 #	920	-0-	-165	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
01	0	1481	-0-	1481	1481	1481	2		Y	-0-			-0-
02	2602 R	1121	-0-	-1481	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. CLABORNE				946964									
		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. GARRETT				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
				088563									
		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080	
12	0	4	-0-	4	390	4	2		N	-0-			-0-
01	0	160	-0-	160	550	160	2		N	-0-			-0-
02	1350 N	800	-0-	-550	-0-	800	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
MANGUM, WEST (3100) BRAKA OPERATING, L.L.C. BERRY				57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
				088563									
		WELL #:		1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156	
12	0	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			112
01	0	11	-0-	11	35	11	2		N	-0-			112
02	185 R	150	-0-	-35	-0-	150	2		N	-0-			112
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
-----													
CDJ OIL CO. HARLOW, LOUISE "D"				140598									
		WELL #:		1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3258 - 3288	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598  
 HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOVALL, HOWARD 824340  
 ATRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

12	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
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

12	57 R	57	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-					4
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-					4
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-					4
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

ATRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

12	12 #	9	-0-	-3	-0-		9	3			N	-0-					-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-					-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-		9	3			N	-0-					-0-
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-

ATRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

12	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	3			N	-0-					-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-		14	3			N	-0-					-0-
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-

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	O	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		
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			82
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			82
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			82
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
-----												
AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209
12		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-			63
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			63
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-			63
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
-----												
AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			-0-
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13 3	N	-0-			-0-
03		13 #	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-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
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
05		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-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
12		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-			73
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			73
02		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-			73
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
-----												
AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
12		10 #	7	-0-	-3	-0-	7 3	Y	-0-			-0-
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-			-0-
02		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 3	Y	-0-			-0-
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-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
M	ALLOW 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
12	0	13	-0-	13	32	13	3			N	-0-			-0-
01	0	16	-0-	16	48	16	3			N	-0-			-0-
02	61 R	13	-0-	-48	-0-	13	3			N	-0-			-0-
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-
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANNING-OCONNOR (CADDO)				57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PARDUE OIL, INC.				639400										
O'CONNOR, C.J.		WELL #:		1	RRCID ->	196747	COMPL. DATE	03/17/1947	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3275 - 3290		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
PETEX		WELL #:		659782	2	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300	
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MARBLE FALLS (4070)  
BASA RESOURCES, INC.  
WRIGHT, C. M.

57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
053974  
WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC  
ALEXANDER

448761  
WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEXGAS, INC.  
MCCLURE LEASE

500222  
WELL #: 4 RRCID -> 282982 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWDEN-BANE

WELL #: 1 RRCID -> 282983 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 4620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARGIE (CONGL)  
AMEN OIL LLC  
MONTGOMERY "55"

57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
016944  
WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

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

MARIANAS, S. (GARDNER)  
FORTUNA EXPLORATION, INC.  
RANCH TWO

57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
278703  
WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
-----													
MARINER (CONGL.)		57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794	
MARINER													
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3558 - 3574			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-
-----													
MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462 - 3479			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-
-----													
MARINER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3772 - 3877			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-
-----													
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3867			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARMAC (MARBLE FALLS)		57648 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BLACKBURN, GIL		073028		WELL #: 1		RRCID -> 099129		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 5475 - 5527	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//		57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
WILLIAMS				WELL #:	1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 - 5446
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	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5516 - 5538
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	0	250	-0-	250	498	250	2		Y	-0-			-0-
01	0	274	-0-	274	772	274	2		Y	-0-			-0-
02	1010 N	238	-0-	-772	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
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-

  

MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	115328	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3084
12	0	294	-0-	294	557	294	2		N	-0-			-0-
01	0	308	-0-	308	865	308	2		N	-0-			-0-
02	1095 N	230	-0-	-865	-0-	230	2		N	-0-			-0-
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-

  

RIDDLE TRACT 1				WELL #:	1	RRCID ->	119627	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	3020 - 3040
12	0	154	-0-	154	159	154	2		Y	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	173	14	2		Y	-0-			-0-
02	261 N	88	-0-	-173	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
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-

  

RIDDLE TRACT 7				WELL #:	1	RRCID ->	175444	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3065 - 3077
12	0	119	-0-	119	239	119	2		N	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110	349	110	2		N	-0-			-0-
02	402 N	53	-0-	-349	-0-	53	2		N	-0-			-0-
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-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851									
K. BROWN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	281551	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2930 - 2940		
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
12		0	2992	-0-	2992	9303	2991	2	1	9	N	1	91
01		0	3068	-0-	3068	12371	3064	2	4	9	N	4	95
02		7000	2634	-0-	-4366	8005	2633	2	1	9	N	1	96
03		7750	2791	-0-	-4959	3046	2788	2	3	9	N	3	99
04		5747	2701	-0-	-3046	-0-	2698	2	3	9	N	3	102
*05		2786	2786	-0-	-0-	-0-	2782	2	4	9	N	4	106
-----													
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059									
RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3044 - 3054		
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	11
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	11
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-	11
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	11
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-	11
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT	11
-----													
RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2997 - 3010		
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	8
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	8
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-	8
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	8
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-	8
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT	8
-----													
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3000 - 3010		
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	2
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	2
02		364 N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-	2
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	2
04		420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-	2
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-				N	NO RPT	2
-----													
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3038 - 3044		
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
02		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-	-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
04		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-	-0-
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3032 - 3036		
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	27
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	27
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-	27
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	27
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	27
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT	27

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059							
MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2942 - 2946	
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
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-		44
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		44
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	98 2	N	-0-		44
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		44
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-		44
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		44
-----											
MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: EASTLAND			
MARTIN				4	RRCID -> 114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3054 - 3062	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
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	
12		119 N	119	-0-	-0-	86 3	33 9	N	30		133
01		173 N	173	-0-	-0-	106 3	67 9	N	61		194
02		112 N	110	-0-	-2	81 3	29 9	N	26	180 1	40
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
-----											
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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	1430	-0-	1430	5885	1397	3	33	9	N	30					153
01	3100 N	1279	-0-	-1821	4064	1238	3	41	9	N	37	178	1			12
02	2800 N	1033	-0-	-1767	2297	1019	3	14	9	N	13					25
03	3100 N	1114	-0-	-1986	311	1113	3	1	9	N	1					26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

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

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

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

MCBRIDE (BEND CONGL.) 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 FAMBRO D WELL #: RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	7			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/20/2018

FAMBRO "D" 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
FAMBRO "CC"		WELL #:		1	RRCID ->	112332	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3780 - 3788
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-
05		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3901 - 3906
12		155 N	65	-0-	-90	-0-	-0-	65	2		N	-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-
04		210 N	58	-0-	-152	-0-	-0-	58	2		N	-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934
12		682 N	645	-0-	-37	-0-	-0-	645	2		N	-0-
01		651 N	586	-0-	-65	-0-	-0-	586	2		N	-0-
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648
12		0	9	-0-	9	43	9	2			N	-0-
01		0	10	-0-	10	53	10	2			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT
04		10 N	NO RPT	-0-	-10	43					N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT
-----												
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
BRANNON II		WELL #:		6	RRCID -> 097601		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3750 - 3758		
12	0	6	-0-	6		6	6	2	N	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12		18	12	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		18			N	NO RPT			-0-
03	6 N	NO RPT	-0-	-6		12			N	NO RPT			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12		-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID -> 090072		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3800 - 3810		
12	14B DENY		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	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-
-----													
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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	31 #	22	-0-	-9		-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4		-0-	27	2	N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3		-0-	25	2	N	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5		-0-	26	2	N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2		-0-	28	2	N	-0-			-0-
05	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		
12	9 R	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-			-0-
01	8 R	8	-0-	-0-		-0-	8	2	N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	8 #	7	-0-	-1		-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	9 #	8	-0-	-1		-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	9 #	NO RPT	-0-	-9		-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
MCCUISTION (MARBLE FALLS) //CONT.// 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649												
WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2		N	-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	-0-	17	2		N	-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2		N	-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
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												
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-
02		616 N	589	-0-	-27	-0-	-0-	589	2		N	-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-
04		660 N	607	-0-	-53	-0-	-0-	607	2		N	-0-
05		651 N	621	-0-	-30	-0-	-0-	621	2		N	-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												
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345												
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A												
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-	342	2		N	-0-
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	-0-	310	2		N	-0-
03		372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	356	2		N	-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-
-----												
CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A												
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345										
PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842				
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
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2		N	-0-			-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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				
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
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-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345												
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4358 - 0				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256		PERF. N/A				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	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				
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345  
 CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

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
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	2		N	-0-			-0-
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-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	775	2		N	-0-			-0-
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-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-
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-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
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-

COOK, DAVID W. 174327  
 COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: HOOD			
GARDNER, OLLIE				294515													
GARDNER, OLLIE				WELL #: 1		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A					
-----																	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
GIANT NRG CO., LP				302592													
SANDERS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4910 - 4922					
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	244	2	N	-0-						-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	259	2	N	-0-						-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	198	2	N	-0-						-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	257	2	N	-0-						-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	1 1	19	2	N	-0-						-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-	1 1	2	2	N	-0-						-0-
-----																	
CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4912 - 4922					
12	0	536	-0-	536	1082	9 1	527	2	N	-0-							3
01	0	588	-0-	588	1670	10 1	578	2	N	-0-							3
02	2159 N	489	-0-	-1670	-0-	8 1	481	2	N	-0-							3
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
-----																	
CLEVELAND				WELL #: 2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4736 - 4740					
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	114 1	1505	2	N	-0-							-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	90 1	1187	2	N	-0-							-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	74 1	986	2	N	-0-							-0-
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-
-----																	
GRISSOM PRODUCTION				334880													
GRISSOM				WELL #: 1		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 3758 - 3770					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
MCLENNAN (MISS)				59738	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177													
MASON, L. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994	-	4012		
-----																	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)				60255	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER						
EXPRO ENGINEERING, INC.				257082													
HEAVEN				WELL #:	1	RRCID ->	106788	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4080	-	4088		
-----																	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022																	
-----																	
MINGUS OIL & GAS				569683													
MILLER, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A				
-----																	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
-----																	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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
-----																	
LESIKAR, L.W. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	078169	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3588	-	3614		
-----																	
12	0	255	-0-	255	B	510	255	2			N	-0-					22
01	0	267	-0-	267	B	777	267	2			N	-0-					22
02	999 N	222	-0-	-777	B	-0-	222	2			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2			N	-0-					22
04	270 N	109	-0-	-161	B	-0-	109	2			N	-0-					22
05	248 N	9	-0-	-239	B	-0-	9	2			N	-0-					22
-----																	
BRENTS, WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	082673	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3902	-	3925		
-----																	
12	0	471	-0-	471	B	915	471	2			N	-0-					13
01	0	503	-0-	503	B	1418	503	2			N	-0-					13
02	1871 N	453	-0-	-1418	B	-0-	453	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					13
04	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					13
*05	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					13

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0	298	-0-	298 B	298	83 1	215 3	Y	-0-				56
01		464 N	166	-0-	-298 B	-0-	44 1	122 3	Y	-0-				56
02		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	53 1	164 3	Y	-0-				56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	70 1	152 3	Y	-0-				56
*04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	81 1	168 3	Y	-0-				56
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				56
NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0														
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	42 1	115 3	Y	-0-				-0-
02		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	31 1	96 3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	12 1	26 3	Y	-0-				-0-
*04		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	152 1	315 3	Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0														
12		0	172	-0-	172 B	172	48 1	124 3	Y	-0-				10
01		399 N	227	-0-	-172 B	-0-	61 1	166 3	Y	-0-				10
02		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	60 1	187 3	Y	-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	66 1	143 3	Y	-0-				10
*04		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	75 1	155 3	Y	-0-				10
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				10
FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0														
12		0	240	-0-	240 B	240	67 1	173 3	Y	-0-				-0-
01		602 N	362	-0-	-240 B	-0-	97 1	265 3	Y	-0-				-0-
02		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	54 1	166 3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	81 1	178 3	Y	-0-				-0-
*04		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	121 1	251 3	Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0														
12		0	250	-0-	250 B	250	70 1	180 3	Y	-0-				-0-
01		486 N	236	-0-	-250 B	-0-	63 1	173 3	Y	-0-				-0-
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	37 1	113 3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	99 1	218 3	Y	-0-				-0-
*04		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	144 1	298 3	Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A														
12		0	835	-0-	835 B	835	232 1	603 3	Y	-0-				-0-
01		1607 N	772	-0-	-835 B	-0-	207 1	565 3	Y	-0-				-0-
02		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	176 1	546 3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	184 1	403 3	Y	-0-				-0-
*04		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	225 1	464 3	Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					13
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					13
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					13
-----												
WISE EXPLORATION				932980								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 108446			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4592 - 4599
12		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
AMEN OIL LLC				016944								
SMITH STARK		WELL #:		1	RRCID -> 060496			COMPL. DATE 07/27/1973			TOTAL DEPTH 5335	PERF. 4324 - 0
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-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
12		115 N	27	-0-	-88		-0-	3 1	24 2	N		-0-
01		0	116	-0-	116		116	12 1	104 2	N		-0-
02		128 N	12	-0-	-116		-0-	1 1	11 2	N		-0-
03		132 N	132	-0-	-0-		-0-	17 1	115 2	N		-0-
04		138 N	138	-0-	-0-		-0-	16 1	122 2	N		-0-
05		12 N	NO RPT	-0-	-12		-0-			N		-0-
-----												
CARR -A-												
		WELL #:		1	RRCID -> 069798			COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 5430	PERF. N/A
12		1807 N	319	-0-	-1488		-0-	32 1	287 2	N		91
01		0	1072	-0-	1072		1072	115 1	957 2	N		91
02		2657 N	1585	-0-	-1072		-0-	186 1	1399 2	N		91
03		929 N	929	-0-	-0-		-0-	120 1	809 2	N		91
04		1050 N	895	-0-	-155		-0-	107 1	788 2	N		91
05		1426 N	NO RPT	-0-	-1426		-0-			N		91



MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				//CONT.//	60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
OXXN					630579									
BROWN ELIZABETH				WELL #:	1 T	RRCID -> 059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	N/A		
M	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	0	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-			-0-
01	107 N	55	-0-	-52	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			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-
-----														
JONES "G"				WELL #:	1	RRCID -> 067288	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	4562	PERF.	N/A		
12	0	425	-0-	425	425	425	2			N	-0-			30
01	801 N	376	-0-	-425	-0-	376	2			N	-0-			30
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	303	2			N	-0-			30
*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
-----														
MOORE C. R.				WELL #:	1	RRCID -> 067995	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	N/A		
12	0	567	-0-	567	567	567	2			N	-0-			-0-
01	1072 N	505	-0-	-567	-0-	505	2			N	-0-			-0-
02	504 N	408	-0-	-96	-0-	408	2			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-
-----														
MCCARTY				WELL #:	1	RRCID -> 068804	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	5462	PERF.	N/A		
12	0	358	-0-	358	358	358	2			N	-0-			-0-
01	716 N	358	-0-	-358	-0-	358	2			N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			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-
-----														
MCDANIEL				WELL #:	1	RRCID -> 070902	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A		
12	0	472	-0-	472	472	472	2			N	-0-			-0-
01	944 N	472	-0-	-472	-0-	472	2			N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			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-
-----														
SCHUTTS				WELL #:	1 C	RRCID -> 073206	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
M	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
12	0	195	-0-	195	195	195	2	N	-0-		-0-
01	390 N	195	-0-	-195	-0-	195	2	N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	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-

  

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
12	0	2478	-0-	2478	2767	2478	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	2478	-0-	-622	2145	2478	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2478	-0-	-322	1823	2478	2	N	-0-		-0-
*03	1823 N	-0-	-0-	-1823	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A			
MITCHELL-GLASS		WELL #: 1									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

LAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0			
12	0	138	-0-	138	273	138	2	N	-0-		-0-
01	0	141	-0-	141	414	141	2	N	-0-		-0-
02	527 N	113	-0-	-414	-0-	113	2	N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

  

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A			
HAMMON		WELL #: 1 A									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A			
HASTINGS		WELL #: 1									
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		-0-
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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222														
SIMMONS-RAMSEY		WELL #:		1	RRCID -> 077302	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5125	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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
-----																
LANDERS-RILEY		WELL #:		1	RRCID -> 077303	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4483 -	4568							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
TARPON OIL & GAS CO.		836178														
SMITH BERRY		WELL #:		1	RRCID -> 060495	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A								
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3				N	-0-					27
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3				N	-0-					27
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3				N	-0-					27
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																
SMITH,BERRY 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 121198	COMPL. DATE 05/01/1986	TOTAL DEPTH 5091	PERF. 4906 -	4918							
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3				N	-0-					27
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1918 3	177 9			N	161	164	1			24
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3				N	-0-					24
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
-----																
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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494														
FARMER B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 060231	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 5107	PERF. N/A								
12	0	357	-0-	357	B	966	357 3			N	-0-					-0-
01	0	409	-0-	409	B	1375	409 3			N	-0-					-0-
02	1725 N	350	-0-	-1375	B	-0-	350 3			N	-0-					-0-
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-

-----														
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
MURRAY L.D.		WELL #:		1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0	151	-0-	151 B	470	151	3			N	-0-			-0-
01	0	302	-0-	302 B	772	302	3			N	-0-			-0-
02	1001 N	229	-0-	-772 B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
BROOM		WELL #:		1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	PERF. N/A			
12	0	81	-0-	81 B	306	81	3			N	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63 B	369	63	3			N	-0-			-0-
02	420 N	51	-0-	-369 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
DALLAS, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754 - 4762			
12	0	259	-0-	259 B	903	259	3			N	-0-			-0-
01	0	409	-0-	409 B	1312	409	3			N	-0-			-0-
02	1668 N	356	-0-	-1312 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
04	360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
05	372 N	273	-0-	-99 B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
-----														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #:		1	RRCID ->	069961	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5586	PERF. N/A	
HARRIS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	069961	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5586	PERF. N/A			
12	1067 N	113	-0-	-954 B	-0-	11	1	102	2	N	-0-			27
01	0	578	-0-	578 B	578	62	1	516	2	N	-0-			27
02	1337 N	759	-0-	-578 B	-0-	89	1	670	2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	72	1	482	2	N	-0-			27
04	570 N	244	-0-	-326 B	-0-	29	1	215	2	N	-0-			27
05	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT			27
-----														
OXXN		630579		WELL #:		1	RRCID ->	057815	COMPL. DATE	09/16/1973	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4378 -	0
JONES-D-		WELL #:		1	RRCID ->	057815	COMPL. DATE	09/16/1973	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4378 -			
12	0	387	-0-	387 B	387	387	2			N	-0-			64
01	730 N	343	-0-	-387 B	-0-	343	2			N	-0-			64
02	336 N	277	-0-	-59 B	-0-	277	2			N	-0-			64
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
-----														
DOW		WELL #:		1	RRCID ->	061221	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	4900	PERF. N/A			
12	0	70	-0-	70 B	70	70	2			N	-0-			13
01	140 N	70	-0-	-70 B	-0-	70	2			N	-0-			13
02	84 N	45	-0-	-39 B	-0-	45	2			N	-0-			13
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

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER																
OXXN //CONT.// 630579																
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A																
12	0	728	-0-	728 B	728	728	2			N	-0-					-0-
01	1456 N	728	-0-	-728 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*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-
-----																
SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A																
12	0	402	-0-	402 B	402	402	2			N	-0-					-0-
01	804 N	402	-0-	-402 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*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-
-----																
POPE, WILLIAM H. 671431																
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770																
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RHYNE, J.V. 706379																
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					91
-----																
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A																
12	0	43	-0-	43 B	43	12	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	58 N	15	-0-	-43 B	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	12	1	25	3	Y	-0-					-0-
*04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	11	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
BAILEY, G. C. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A	
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	EOM BALANCE
12	0	599	-0-	599 B	599	167	1	432	3	Y	-0-	-0-
01	1172 N	573	-0-	-599 B	-0-	154	1	419	3	Y	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	126	1	392	3	Y	12	12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		13	9					
03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	179	1	392	3	Y	-0-	12
*04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	198	1	408	3	Y	-0-	12
05	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	12
-----												
WALKER BRENTS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296 - 5302	
12	0	248	-0-	248 B	248	69	1	179	3	Y	-0-	41
01	842 N	594	-0-	-248 B	-0-	159	1	435	3	Y	-0-	41
02	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	164	1	511	3	Y	-0-	41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	39	1	86	3	Y	-0-	41
*04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	70	1	146	3	Y	-0-	41
05	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	41
-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4950)				60255 445	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
DOSS		WELL #:		1	RRCID ->	149208	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4952 - 4968	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-	-0-
04	14B DENY	801	-0-	801	834	801	3			N	-0-	-0-
05	14B DENY	446	-0-	446	1280	446	3			N	-0-	-0-
-----												
MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911								
PHILLIPS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4164 - 4174	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MEEKER (STRAWN 2400)				60255 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
RHYNE, J.V.				706379								
PHILLIPS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	076554	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5894	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A		
M	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
12	0	14	-0-	14 B	14	14 2	N	-0-		-0-
01	29 N	15	-0-	-14 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
JONES J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A		
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
01	0	30	-0-	30 B	-30	30 2	N	-0-		-0-
02	43 N	13	-0-	-30 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-13 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
POWELL C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A		
12	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
01	0	10	-0-	10 B	-10	10 2	N	-0-		-0-
02	14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
HASTINGS		WELL #: 1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A		
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-
-----										
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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	152 N	96	-0-	-56	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	67	-0-	67	67	67	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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		
12	0	238	-0-	238	461	238	2	Y	-0-		21	
01	0	203	-0-	203	664	203	2	Y	-0-		21	
02	798 N	134	-0-	-664	-0-	134	2	Y	-0-		21	
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		21	
-----												
MEXIA CREEK (CONGL)			60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190									
GRIGGS, R. L.			WELL #: 13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982			TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274		
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
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		
12	134 N	37	-0-	-97	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
01	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-		-0-	
02	98 N	48	-0-	-50	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
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		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
STEPHEN, PAUL "B"			WELL #: 3 L		RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
			PLUGGED AND ABANDONED		12/05/2022							



MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
STEPHEN, PAUL		WELL #:		12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----														
STEPHEN, PAUL		WELL #:		6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577				
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----														
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----														
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
LIVINGSTON		WELL #:		1 L	RRCID -> 129164	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 4272	PERF. 3610	- 3624			
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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-
MIFF (CONGL.)				61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID -> 112971	COMPL. DATE 08/31/1984	TOTAL DEPTH 3972	PERF. 3846	- 3851			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID -> 115131	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH 4007	PERF. 3396	- 3408			
12	0	7	-0-	7	18	7 2		N	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	22	4 2		N	-0-			-0-
02	23 N	1	-0-	-22	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID -> 204788	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3881	- 3998			
12	0	620	-0-	620	1301	620 2		N	-0-			-0-
01	0	744	-0-	744	2045	744 2		N	-0-			-0-
02	2546 N	501	-0-	-2045	-0-	501 2		N	-0-			-0-
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-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284			CNTY: PALO PINTO					
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID -> 111492	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3882	- 3890			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	- 3552			
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3675 -	3680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRACER OPERATING, INC.				863965									
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	3860 -	3864
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			33
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			33
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			33
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
-----													
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 -	3946
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
03		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
-----													
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 -	3858
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
03		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
-----													
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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500)										61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
ROLLO RESOURCES, LLC										726791							
MILLS, JAMES T.										WELL #: 1 L		RRCID -> 097043		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MILLSAP (700)										61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC										726791							
GILBERT, J. D. -A-										WELL #: 1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660	
12	0		40	-0-	40	159	40	2		N	-0-						-0-
01	0		45	-0-	45	204	45	2		N	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	204				N	NO RPT						-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	204				N	NO RPT						-0-
04	0 X	NO RPT		-0-	-0-	204				N	NO RPT						-0-
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	204				N	NO RPT						-0-
GILBERT W2										WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
GILBERT W13										WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
GILBERT, J. D. T-11										WELL #: 1		RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER  
 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					-0-
01	0	31	-0-	31	70	31	2			N	-0-					-0-
02	101 N	31	-0-	-70	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
 SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					40
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					40
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					40
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

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					87
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					87
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					87
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

OXXN 630579  
 YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 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
12	0	203	-0-	203	203	203	2			N	-0-					-0-
01	406 N	203	-0-	-203	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		68
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1 9 N	1		69
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		69
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
-----											
J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406			
12	434 N	235	-0-	-199	-0-	235	3	N	-0-		-0-
01	0	207	-0-	207	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02	416 N	209	-0-	-207	-0-	209	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
SPEARS, J.L.		WELL #: 1		RRCID -> 078518		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442			
12	694 N	381	-0-	-313	-0-	380	3	1 9 N	1		171
01	0	332	-0-	332	-0-	332	3	N	-0-		171
02	588 N	256	-0-	-332	-0-	256	3	N	-0-		171
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
-----											
MINERAL WELLS (CADDO)		61842 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
MITCHELL 8 NE		WELL #: 1		RRCID -> 212277		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503			
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-		-0-
01	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3	N	-0-		-0-
02	448 N	445	-0-	-3 B	-0-	445	3	N	-0-		-0-
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-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)																
ARNOT OIL COMPANY, LLC																
LANDRETH																
61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
033012																
WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-				-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
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-

PEBA OIL & GAS, INC.																
KATMANDU																
648640																
WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262																
12		0	52	-0-	52	153	52	2			N	-0-				-0-
01		0	53	-0-	53	206	53	2			N	-0-				-0-
02		254 N	48	-0-	-206	-0-	48	2			N	-0-				-0-
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-

4W OPERATING, LLC																
WARREN																
953506																
WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424																
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				15
01		1085 N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-				15
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				15
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-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)																
HILLTOP PETROLEUM LLC																
PUTNAM																
61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
388911																
WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

J-TEC PRODUCTION, LLC																
TURKEY CREEK																
427406																
WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432																
12		3100 N	1656	-0-	-1444	1038	1656	3			N	-0-				-0-
01		0	1529	-0-	1529	2567	1529	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	1549	-0-	-1251	1316	1549	3			N	-0-				-0-
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-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)																
J-TEC PRODUCTION, LLC																
D C - S																
61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
427406																
WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810																
12		58 N	27	-0-	-31	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01		0	111	-0-	111	111	111	3			N	-0-				-0-
02		131 N	20	-0-	-111	-0-	20	3			N	-0-				-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	129	-0-	129	279	129	3			N	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	390	111	3			N	-0-			-0-
02	486 N	96	-0-	-390	-0-	96	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385														
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	118	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	118	1	268	3	Y	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	120	1	240	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199														
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	268	1	630	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	236	1	539	3	Y	-0-			-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	254	1	510	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



MINERAL WELLS STRAWN "A"												
MOSAIC TEXAS LLC												
WILLINGHAM												
61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
589983												
WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)												
HILLTOP PETROLEUM LLC												
WILLOUGHBY												
61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
388911												
WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	622 N	319	-0-	-303 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
01	0	341	-0-	341 B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
02	798 N	457	-0-	-341 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												
WARREN, J.												
850964												
WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)												
TRUST OIL CO.												
WILLINGHAM												
61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
872124												
WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)												
TOWER RESOURCES INC												
WILSON, F.W.												
61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
862857												
WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	40	20 2		N	-0-			-0-
02	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-			-0-
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-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)			61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC			388911										
BLAIR			WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985			TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320			
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1037 N	537	-0-	-500	-0-	527	2	10	9	N	9		9
01	0	565	-0-	565	565	563	2	2	9	N	2		11
02	1044 N	479	-0-	-565	-0-	479	2			N	-0-		11
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	2	9	N	2		13
-----													
FIREWATER			WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DIKE			WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995			TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510			
12	171 N	96	-0-	-75	-0-	79	2	17	9	N	15		15
01	0	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-		15
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-84	2			N	-0-		15
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
-----													
ITX CORPORATION			427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429			
WAGLEY, E. F., -C-			WELL #: 1										
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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			
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-		18
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-		18
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-		18
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		18
-----													
J-TEC OPERATING, LLC			427739		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981			TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387			
DECKER, R.W. "B"			WELL #: 1										
12	568 N	307	-0-	-261	-0-	307	3			N	-0-		-0-
01	0	1134	-0-	1134	1134	1134	3			N	-0-		-0-
02	1364 N	230	-0-	-1134	-0-	230	3			N	-0-		-0-
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-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//														
KORNYE-TILLMAN COMPANY														
GRAND BERRY														
WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			12
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12
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
-----														
LEXGAS, INC.														
HART RANCH														
WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240														
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HART RANCH														
WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431														
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----														
HART RANCH														
WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427														
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
HART RANCH														
WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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														
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
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-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668		
M	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
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
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-
-----										
HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TARFON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260		
RAMAC		WELL #: 1								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
01	0	3387	-0-	3387	3387	3387 3	N	-0-		128
02	8051 X	4664	-0-	-3387	-0-	4664 3	N	-0-		128
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-		N	NO RPT		128
-----										
THE BROGDON COMPANY, INC.		851453		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A		
LLOYD, B. M.		WELL #: 1								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		-0-
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-
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005		
GIBSON		WELL #: 1								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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		
12	837 N	16	-0-	-821	-0-	16 3	N	-0-		-0-
01	0	85	-0-	85	85	85 3	N	-0-		-0-
02	189 N	104	-0-	-85	-0-	104 3	N	-0-		-0-
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-

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
SPEARS, J.L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416 - 4432
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
12	588 N	265	-0-	-323	-0-	265	3	N	-0-		-0-
01	0	346	-0-	346	346	346	3	N	-0-		-0-
02	591 N	245	-0-	-346	-0-	245	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	286047	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 4797 - 4868
12	0	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		147
01	0	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		147
02	298 N	293	-0-	-5	-0-	293	3	N	-0-		147
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
-----											
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
G & F OIL, INC.				292000							
RAGLE, L.		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4680 - 4690
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
LEXGAS, INC.				500222							
HART 866		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5128 - 5150
12	0	104	-0-	104	104	104	2	N	-0-		-0-
01	0	103	-0-	103	207	103	2	N	-0-		-0-
02	258 N	51	-0-	-207	-0-	51	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
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	
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3110 - 3117		
12	0	52	-0-	52	52	52	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
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-	
-----												
MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580)		61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 5022		PERF. 2427 - 2439		
12	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	1530	-0-	1530	1530	1530	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2586 N	1056	-0-	-1530	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1519 N	1048	-0-	-471	-0-	1048	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1470 N	1051	-0-	-419	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PALO CROSS, LLC		637384										
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 4015 - 4060		
12	0	26	-0-	26	80	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	10	-0-	10	90	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
DYMENT		WELL #: 1 T		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 4336 - 4352		
12	0	245	-0-	245	736	245	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	277	-0-	277	1013	277	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1284 N	271	-0-	-1013	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
HILL		WELL #: 2		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 1847		PERF. 1275 - 1352		
12	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	0	5	-0-	5	7	5	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	19 N	12	-0-	-7	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		//CONT.//	61848 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
J. WITHERS UNIT I			WELL #:	1	RRCID -> 140390	COMPL. DATE 09/16/1991	TOTAL DEPTH 4368	PERF. 1362 - 1380				
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
MINERAL WELLS, S. (CONGL)			61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
ADKINS, MICHAEL H.			007933									
HOG MOUNTAIN			WELL #:	1	RRCID -> 082710	COMPL. DATE 02/26/1979	TOTAL DEPTH 4708	PERF. 4206 - 4211				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489			CNTY: PALO PINTO						
FOWLER			WELL #:	1	RRCID -> 090665	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4219 - 4225				
12	0	629	-0-	629	629	629 2		N	-0-			-0-
01	0	641	-0-	641	1270	641 2		N	-0-			-0-
02	1900 N	630	-0-	-1270	-0-	630 2		N	-0-			-0-
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-
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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4140)		//CONT.//		61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
WELCH				WELL #:	2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4106 - 4120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		-0-
01	0	5	-0-	5	7	5	3			N	-0-		-0-
02	19 N	12	-0-	-7	-0-	12	3			N	-0-		-0-
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-

  

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
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-		-0-
01	0	920	-0-	920	920					N	-0-		-0-
02	1663 N	743	-0-	-920	-0-	743	2			N	-0-		-0-
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-

  

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO						
HART RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4274 - 4284
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

REO OPERATING LLC				701876			CNTY: PALO PINTO						
MCCLURE				WELL #:	1	RRCID ->	112791	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4282 - 4298
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	32					N	NO RPT		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	4					N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT		-0-

  

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)				61848 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
CROSS, C. D.				190320									
TURNER				WELL #:		RRCID ->	100785	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	4560 - 4570
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/22/1991



MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		427739									
HINKSTON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4140 - 4190	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	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-
-----											
NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
HUBBARD, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4254 - 4258	
12	0	207	-0-	207	B	648	207 2	N	-0-		-0-
01	0	228	-0-	228	B	876	228 2	N	-0-		-0-
02	1084 N	208	-0-	-876	B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
-----											
PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
MOORE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4255 - 4261	
12	0	100	-0-	100	B	308	100 3	N	-0-		-0-
01	0	38	-0-	38	B	346	38 3	N	-0-		-0-
02	346 N	-0-	-0-	-346	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
-----											
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
MURPHY STONE UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2362 - 2374	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
-----											
DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2208 - 2214	
12	188 N	188	-0-	-0-		-0-	188 3	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-		-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-		-0-	238 3	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-		-0-	136 3	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-		-0-	135 3	N	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138 3	N	-0-		-0-
-----											
STONE, C. UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 117940		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 2914		PERF. 2221 - 2231	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)		61848 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
RHYNE, J.V.		706379							
PRICE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 088870		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SCOGGINS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223							
REDDELL		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
12	0	550	-0-	550	1143	550	3		-0-
01	0	200	-0-	200	1343	200	3		-0-
02	1509 N	166	-0-	-1343	-0-	166	3		-0-
03	558 N	63	-0-	-495	-0-	63	3		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) //CONT.//												
J-TEC OPERATING, LLC												
HUBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852												
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)												
GO OIL CORP.												
KALINA												
WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 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	EOM BALANCE
12	0	445	-0-	445 B	445	445	2			N	-0-	72
01	0	484	-0-	484 B	929	484	2			N	-0-	72
02	1356 N	427	-0-	-929 B	-0-	427	2			N	-0-	72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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

J-TEC OPERATING, LLC												
BARNES												
WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734												
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	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-

LAFFOON FARM												
CASADOR "A"												
WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738												
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

RHYNE, J.V.												
JENKINS, LEON UNIT 1												
WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706												
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//			61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO									
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
MEPCO-ELECTRA			WELL #:	1 C	RRCID -> 100724	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3783 - 3790							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
AIRPORT			WELL #:	2	RRCID -> 101968	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 3751 - 3790							
12	0	142	-0-	142	B	298	91 1	51 3	Y	-0-					-0-
01	414 N	116	-0-	-298	B	-0-	64 1	52 3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	B	81	49 1	32 3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			81												
03	216 N	135	-0-	-81	B	-0-	89 1	46 3	Y	-0-					-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	67 1	40 3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
AIRPORT			WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 3758 - 3782							
12	0	311	-0-	311	B	589	198 1	113 3	Y	-0-					-0-
01	885 N	296	-0-	-589	B	-0-	163 1	133 3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	B	283	172 1	111 3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			283												
03	610 N	327	-0-	-283	B	-0-	217 1	110 3	Y	-0-					-0-
*04	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	225 1	137 3	Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
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-
-----															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689												
MELTON-TERRY UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799 - 2817							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. 292000															
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849															
12		54 N	25	-0-	-29	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01		0	22	-0-	22	22	22	3			N	-0-			-0-
02		41 N	19	-0-	-22	-0-	19	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
J-TEC OPERATING, LLC 427739															
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441															
12		1001 N	449	-0-	-552	-0-	446	3	3	9	N	3			105
01		0	427	-0-	427	427	424	3	3	9	N	3			108
02		831 N	404	-0-	-427	-0-	400	3	4	9	N	4			112
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
-----															
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441															
12		249 N	112	-0-	-137	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01		0	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-			-0-
02		206 N	100	-0-	-106	-0-	100	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
RHYNE, J.V. 706379															
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RHYNE, J.V.										//CONT.// 706379						
GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 097809	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 2814	- 2826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3			
-----																
RHODES-GREEN UNIT II										WELL #: 1	RRCID -> 099653	COMPL. DATE 01/03/1982	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 2541	- 2549	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
-----																
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PALO CROSS, LLC										637384						
DYMENT										WELL #: 1	RRCID -> 098078	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 2762	- 2774	
12	0	245	-0-	245	737	245	3		N	-0-			-0-			
01	0	278	-0-	278	1015	278	3		N	-0-			-0-			
02	1286 N	271	-0-	-1015	-0-	271	3		N	-0-			-0-			
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-			
-----																
RHYNE, J.V.										706379						
PEAK, B. UNIT I										WELL #: 1	RRCID -> 110181	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 2498	- 2502	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
-----																
GILL HEIRS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 144794	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 2503	- 2528	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
-----																
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		//CONT.//		61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
SAND VALLEY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	241455	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	801 - 872	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
-----													
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516									
KESSLER		WELL #:		2	RRCID ->	110723	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	1085	PERF.	1002 - 1015	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	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	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
MINERAL WELLS S. (4270)				61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	097425	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	4269 - 4273	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-			
01	0	29	-0-	29	-29	29 3	N	-0-		-0-			
02	99 N	70	-0-	-29	-0-	70 3	N	-0-		-0-			
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-			
-----													
HILL				WELL #:	1	RRCID ->	216262	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	4110 - 4116
12	0	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		79			
01	0	10	-0-	10	15	10 3	N	-0-		79			
02	38 N	23	-0-	-15	-0-	23 3	N	-0-		79			
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			

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516								
KESSLER				WELL #:	5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4223 - 4228
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	14	-0-	14	33	1 1	13 2	N	-0-	-0-		
01	0	17	-0-	17	50	2 1	15 2	N	-0-	-0-		
02	70 N	20	-0-	-50	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-		
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-		
-----												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3148
12	0	69	-0-	69	200	2 1	67 3	N	-0-	-0-		
01	273 N	73	-0-	-200	-0-	2 1	71 3	N	-0-	-0-		
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	N	-0-	-0-		
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-		
-----												
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969 - 3169
12	0	875	-0-	875	2736	26 1	849 3	N	-0-	-0-		
01	3100 N	906	-0-	-2194	542	23 1	883 3	N	-0-	-0-		
02	1305 N	763	-0-	-542	-0-	23 1	740 3	N	-0-	-0-		
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-		
-----												
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938 - 3030
12	0	1268	-0-	1268	3543	37 1	1231 3	N	-0-	-0-		
01	3100 N	1092	-0-	-2008	1535	28 1	1064 3	N	-0-	-0-		
02	2504 N	969	-0-	-1535	-0-	29 1	940 3	N	-0-	-0-		
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-		
-----												
9K INVESTMENTS LLC				988752								
BIELINSKI				WELL #:	1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2946 - 2962
12	0	127	-0-	127	413	127 3		N	-0-	-0-		
01	616 N	203	-0-	-413	-0-	203 3		N	-0-	-0-		
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----															
MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		WELL #: 1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968		PERF. 1710 - 1720			
BORCHER-WILBAR															
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
-----															
LONG, LOLITA		61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803							
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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		WELL #: 5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740 - 1806			
FERGUSON															
12	0	236	-0-	236	625	7	1	229	3	N	-0-				-0-
01	908 N	283	-0-	-625	-0-	7	1	276	3	N	-0-				-0-
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	5	1	180	3	N	-0-				-0-
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-
-----															
MINNIE (STRAWN 1380)		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		WELL #: 2		RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 1350 - 1360			
CARAWAY															
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
MIS RAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
BILMAC OIL CO., INC.		070875		WELL #: 1		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813			
EZZELL															
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-				37
01	0	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-				37
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				37
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
-----															
KING ENERGY RESOURCES		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
TATOM, R. N.		070875		WELL #: 1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861			
12	0	290	-0-	290	1231	290	2			N	-0-				40
01	0	262	-0-	262	1493	262	2			N	-0-				40
02	1689 N	196	-0-	-1493	-0-	196	2			N	-0-				40
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

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN														
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526																		
FOSTER, NATHAN S.		WELL #:		1	RRCID ->	105055	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3822 - 3848										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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								
12	0	14	-0-	14	41	14	2			N	-0-			26								
01	0	10	-0-	10	51	10	2			N	-0-			26								
02	59 N	8	-0-	-51	-0-	8	2			N	-0-			26								
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								
FOSTER, STEVE													WELL #:	1	RRCID ->	107133	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	3835 - 3842
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16								
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								
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
12	0	11	-0-	11	26	11	2			N	-0-			-0-								
01	0	8	-0-	8	34	8	2			N	-0-			-0-								
02	41 N	7	-0-	-34	-0-	7	2			N	-0-			-0-								
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-								
PILLANS													WELL #:	1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3806 - 3814
12	0	10	-0-	10	33	10	2			N	-0-			25								
01	0	7	-0-	7	40	7	2			N	-0-			25								
02	46 N	6	-0-	-40	-0-	6	2			N	-0-			25								
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								
TATOM, R. N.													WELL #:	2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3836 - 3856
12	0	53	-0-	53	157	53	2			N	-0-			-0-								
01	0	50	-0-	50	207	50	2			N	-0-			-0-								
02	251 N	44	-0-	-207	-0-	44	2			N	-0-			-0-								
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-								
MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN															
AMEN OIL LLC		016944																				
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
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-								

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
PETEX				659782						
CAPP'S "2993" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262295	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3948	- 3954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
WAGLEY				WELL #: 1	RRCID -> 269378	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3954	- 3966	
12	1054 N	41	-0-	-1013	-0-	41 2	N	-0-		-0-
01	527 N	63	-0-	-464	-0-	63 2	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709						
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 128699	COMPL. DATE 09/02/1988	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3976	- 3981	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
05	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	
12	0	117	-0-	117	345	117 3	N	-0-		30
01	0	115	-0-	115	460	115 3	N	-0-		30
02	510 R	50	-0-	-460	-0-	50 3	N	-0-		30
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
-----										
BARNES, B. L.				WELL #: 1	RRCID -> 032818	COMPL. DATE 01/14/1964	TOTAL DEPTH 3237	PERF. N/A		
12	0	320	-0-	320	936	320 3	N	-0-		-0-
01	0	390	-0-	390	1326	390 3	N	-0-		-0-
02	1682 R	356	-0-	-1326	-0-	356 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
DMV PIPELINE LLC				221580						
TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 119335	COMPL. DATE 01/07/1972	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2742	- 2748	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT		-0-
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-
TURNER "C"		WELL #:		8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TURNER "C"		WELL #:		9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DENNIS, W. E.		WELL #:		1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2665 - 2740	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BETH		WELL #:		1	RRCID ->	144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2724 - 2750	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		32
DEB		WELL #:		1	RRCID ->	147961	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2712 - 2734	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT		-0-
DENNIS, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	147963	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2718 - 2756	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT		111
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT		111
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT		111
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT		111
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT		111
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT		111

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
DMV PIPELINE LLC			//CONT.//		221580							
TURNER "D"			WELL #:		10	RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2708 - 2740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
-----												
L.R.D.			WELL #:		1	RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH	2925 PERF. 2700 - 2752	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
BRUCE			WELL #:		1	RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH	3006 PERF. 2649 - 2746	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			WELL #:		239726	RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH	2992 PERF. 2664 - 2672	
HEATHINGTON UNIT			WELL #:		4							
12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	445 2	86 9	N	78		105
01	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		105
02	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		105
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
-----												
EISON			WELL #:		2	RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH	2988 PERF. 2561 - 2870	
12	372	#	316	-0-	-56	-0-	316 2		N	-0-		105
01	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		105
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		105
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
-----												
DAVIS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2522 - 2710	
12	124	#	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		58
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		58
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		58
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

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		310 #	195	-0-	-115	-0-	195 2		Y	-0-		159
01		310 #	244	-0-	-66	-0-	244 2		Y	-0-		159
02		364 #	211	-0-	-153	-0-	211 2		Y	-0-		159
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
-----												
STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726
12		217 #	142	-0-	-75	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
01		217 #	177	-0-	-40	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
02		252 #	152	-0-	-100	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668
12		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852
12		10 #	3	-0-	-7	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
01		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
02		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849
12		124 #	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
01		124 #	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-		-0-
02		112 #	109	-0-	-3	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900
12		372 #	370	-0-	-2	-0-	370 2		N	-0-		33
01		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		33
02		392 R	392	-0-	-0-	-0-	390 2	2 9	N	-0-	2	35
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	-0-	2	37
-----												
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734
12		10 #	3	-0-	-7	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
01		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
02		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
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-

-----															
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
THOMPSON			WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698 - 2718			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
02		28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706 - 2716			
12		0	23	-0-	23	76	23	2			Y	-0-			-0-
01		0	29	-0-	29	105	29	2			Y	-0-			-0-
02		134 R	29	-0-	-105	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520 - 2709			
12		10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01		10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526 - 2706			
12		155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
01		155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
02		140 #	118	-0-	-22	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717			
12		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		28 #	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
MISSION ENERGY INC.			570410												
TURNER			WELL #:		3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2750 - 2760			
12	DLQ	G-10	22	-0-	22	37	22	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	173	136	3			Y	-0-			-0-
02		4 #	NO RPT	-0-	-4	169					Y	NO RPT			-0-
03		3 #	NO RPT	-0-	-3	166					Y	NO RPT			-0-
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	46					Y	NO RPT			-0-
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410  
 TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10		24	-0-	24	37	24	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10		140	-0-	140	177	140	3			Y	-0-					-0-
02		3 #	NO RPT		-0-	-3	174					Y	NO RPT					-0-
03		3 #	NO RPT		-0-	-3	171					Y	NO RPT					-0-
04		150 #	NO RPT		-0-	-150	21					Y	NO RPT					-0-
05		155 #	NO RPT		-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572  
 -----

12	DLQ	G-10		25	-0-	25	39	25	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10		151	-0-	151	190	151	3			Y	-0-					-0-
02		4 #	NO RPT		-0-	-4	186					Y	NO RPT					-0-
03		4 #	NO RPT		-0-	-4	182					Y	NO RPT					-0-
04		150 #	NO RPT		-0-	-150	32					Y	NO RPT					-0-
05		155 #	NO RPT		-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
 STRAUB, E.J.A. WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0  
 -----

12		9 R		9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01		9 R		9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02		9 #		8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-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 #	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  
 -----

12		124 #		88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01		307 R		307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02		293 R		293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
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 #	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  
 -----

12		124 #		116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01		124 #		111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02		112 #		105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-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 #	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  
 -----

12		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
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 #	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	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
-----												
12		403 #	386	-0-	-17	-0-	386 2		N	-0-		-0-
01		495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
02		364 #	346	-0-	-18	-0-	346 2		N	-0-		-0-
03		403 #	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-		-0-
04		480 #	439	-0-	-41	-0-	439 2		N	-0-		-0-
05		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARNES B.L UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068861	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986 PERF. N/A	
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
01		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		-0-
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
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 #	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	
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01		15 #	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02		14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-		-0-
03		15 #	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-		-0-
04		15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-		-0-
05		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COAN-SIMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	082057	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	3099 PERF. 2550 - 2568	
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
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 #	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	
12		186 #	10	-0-	-176	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01		155 #	36	-0-	-119	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
02		112 #	34	-0-	-78	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
05		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	
12		155 #	32	-0-	-123	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
02		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
03		155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
04		150 #	13	-0-	-137	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05		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	
12		434 #	125	-0-	-309	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
01		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-		-0-
02		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-		-0-
03		341 #	320	-0-	-21	-0-	320 2		Y	-0-		-0-
04		420 #	163	-0-	-257	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
05		465 #	NO RPT	-0-	-465	-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
-----														
12		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-		-0-	
01		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-		-0-	
02		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-		-0-	
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		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		
12		186 #	83	-0-	-103	-0-	83 2			N	-0-		-0-	
01		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-		-0-	
02		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-		-0-	
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 #	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		
12		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-		-0-	
01		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-		-0-	
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-		-0-	
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		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		
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		-0-	
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		-0-	
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-		-0-	
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		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		
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-		-0-	
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-		-0-	
02		84 #	82	-0-	-2	-0-	82 2			N	-0-		-0-	
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-	
-----														
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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

-----												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE										M	
-----												
12	0	110	-0-	110	300	110	2				N	-0-
01	0	143	-0-	143	443	143	2				N	-0-
02	556 R	113	-0-	-443	-0-	113	2				N	-0-
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2				N	-0-
-----												
ROBBINS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094395	COMPL. DATE	07/24/1981	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2560 - 2575
12	0	20	-0-	20	50	20	2				N	22
01	0	26	-0-	26	76	26	2				N	22
02	103 R	27	-0-	-76	-0-	27	2				N	22
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	22
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2				N	22
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	22
-----												
RODGERS-FILES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095371	COMPL. DATE	09/05/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2547 - 2554
12	0	50	-0-	50	179	50	2				N	11
01	0	56	-0-	56	235	56	2				N	11
02	269 R	34	-0-	-235	-0-	34	2				N	11
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2				N	11
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	11
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	11
-----												
KIRK, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID ->	111778	COMPL. DATE	03/06/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2567 - 2694
12	0	84	-0-	84	189	84	2				N	48
01	0	83	-0-	83	272	83	2				N	48
02	342 R	70	-0-	-272	-0-	70	2				N	48
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	48
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	48
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	48
-----												
HOLLIFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	117411	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2631 - 2637
12	0	30	-0-	30	106	30	2				N	48
01	0	28	-0-	28	134	28	2				N	48
02	168 R	34	-0-	-134	-0-	34	2				N	48
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	48
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	48
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	48
-----												
ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2611 - 2622
12	0	48	-0-	48	150	48	2				N	-0-
01	0	53	-0-	53	203	53	2				N	-0-
02	252 R	49	-0-	-203	-0-	49	2				N	-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2				N	-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2				N	-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2612 - 2726
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-	
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-	
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-	
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-	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LKM OIL & GAS				504579	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
LESTER "B"				WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		30	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		30	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	
MOSAIC TEXAS LLC				589983	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-	
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-	
MYERS, A. J.				597440	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
KING, EARL				WELL #:	2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TREE OPERATING, LLC				867559	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BENNETT				WELL #:	1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 - 4698
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED				12/02/2022		- WELL PLUGGED	12/2/2022				

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		116
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018									

MOBY DICK (STRAWN) 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 TREE OPERATING, LLC 867559  
 BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	215638	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4226 - 4350			
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
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
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820										
CARAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4382 - 4454			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4315 - 4336			
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
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-
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4360 - 4560			
PATILLO				1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4360 - 4560			
12	0	266	-0-	266	782	266	3			N	-0-			-0-
01	0	163	-0-	163	945	163	3			N	-0-			-0-
02	1026 N	81	-0-	-945	-0-	81	3			N	-0-			-0-
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-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3291 - 3303			
ALLEN HEIRS				1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3291 - 3303			
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			71
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			71
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			71
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
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3512 - 3567			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----  
 MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
 BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
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-

-----  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-

-----  
 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-

-----  
 LEXGAS, INC. 500222  
 BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

12	0	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
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-

-----  
 BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----  
 BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

12	0	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-				-0-
01	0	60	-0-	60	122	60	2			N	-0-				-0-
02	183 N	61	-0-	-122	-0-	61	2			N	-0-				-0-
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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222			
M	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
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255			
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-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-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226			
12	0	52	-0-	52	52	52	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	51	-0-	51	103	51	2	N	-0-	-0-	-0-
02	103 N	-0-	-0-	-103	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-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-



MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 53		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244				
M	ALLOW 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
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-			-0-
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-
BRIDGES, L. L.				WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279				
12	0	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-			-0-
01	0	51	-0-	51	104	51	2			N	-0-			-0-
02	154 N	50	-0-	-104	-0-	50	2			N	-0-			-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190				
LONG '63'				WELL #: 4										
12	0	1209	-0-	1209	1209	1209	3			Y	-0-			-0-
01	0	1238	-0-	1238	2447	1238	3			Y	-0-			-0-
02	2706 N	259	-0-	-2447	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	910					Y	NO RPT			-0-
MONTY (CONGL., .UPPER)				62620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
MCCOWN ENGINEERING				542362		RRCID -> 114204		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3189 - 3193				
RINGO, E. C. "B"				WELL #: 9										
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2023														
MOON (DUFFER LIME)				62691 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171		RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A				
WALKER-HALLWOOD "A"				WELL #: 1										
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	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				
12	0	606	-0-	606	606	589	2	17	9	N	15			70
01	0	615	-0-	615	1221	589	2	26	9	N	24			94
02	1764 R	543	-0-	-1221	-0-	532	2	11	9	N	10			104
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

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 - 4002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0	824	-0-	824	824	2	N	-0-			117
01		1295 R	471	-0-	-824	-0-	2	N	-0-			117
02		644 #	420	-0-	-224	-0-	2	N	-0-			117
03		713 #	477	-0-	-236	-0-	2	N	-0-			117
04		690 #	343	-0-	-347	-0-	3	N	-0-			117
05		713 #	296	-0-	-417	-0-	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
12		785 R	785	-0-	-0-	785	3	N	-0-			64
01		556 R	556	-0-	-0-	556	3	N	-0-			64
02		643 R	643	-0-	-0-	643	3	N	-0-			64
03		527 R	527	-0-	-0-	527	3	N	-0-			64
04		661 R	661	-0-	-0-	661	3	N	-0-			64
05		564 R	564	-0-	-0-	564	3	N	-0-			64
-----												
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044
12		62 #	4	-0-	-58	4	3	N	-0-			-0-
01		185 R	185	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
02		131 R	131	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
03		228 R	228	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
04		243 R	243	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
05		207 R	207	-0-	-0-	207	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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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
12		0	654	-0-	654	1304	2	23 9	N	21		164
01		1970 N	666	-0-	-1304	-0-	2	19 9	N	17		181
02		616 N	602	-0-	-14	-0-	2	19 9	N	17	161 1	37
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	2	25 9	N	23		60
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	3	24 9	N	22		82
05		682 N	679	-0-	-3	-0-	3	30 9	N	27		109
-----												
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
12		0	1081	-0-	1081	3444	3		N	-0-		-0-
01		0	1043	-0-	1043	4487	3		N	-0-		-0-
02		2800 N	935	-0-	-1865	2622	3		N	-0-		-0-
03		3100 N	1424	-0-	-1676	946	3		N	-0-		-0-
04		2216 N	1270	-0-	-946	-0-	3		N	-0-		-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-

-----																	
MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) //CONT.// 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
GLAHN RESOURCES, INC. 307644																	
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339																	
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
-----																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
-----																	
PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960																	
12		0	141	-0-	141	905	141	3			N	-0-					-0-
01		1076 N	171	-0-	-905	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	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-
-----																	
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																	
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
L.J. RESOURCES, LLC 479988																	
WATSON, GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443																	
12		0	47	-0-	47	302	47	3			N	-0-					-0-
01		0	38	-0-	38	340	38	3			N	-0-					-0-
02		340 N	-0-	-0-	-340	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																	
TRACER OPERATING, INC. 863965																	
BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488																	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	N	-0-					-0-
01		620 N	568	-0-	-52	-0-	22	1	546	2	N	-0-					-0-
02		560 N	520	-0-	-40	-0-	22	1	498	2	N	-0-					-0-
03		589 N	549	-0-	-40	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	N	-0-					-0-
05		589 N	586	-0-	-3	-0-	17	1	569	2	N	-0-					-0-

MOORE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62715 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.//		739150								
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2434
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
12		115 N	115	-0-	-0-		3 1	112 2	N			-0-
01		124 N	103	-0-	-21		4 1	99 2	N			-0-
02		112 N	102	-0-	-10		5 1	97 2	N			-0-
03		124 N	105	-0-	-19		5 1	100 2	N			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-		4 1	113 2	N			-0-
05		124 N	118	-0-	-6		3 1	115 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
12		496 N	467	-0-	-29		467 2		N			-0-
01		496 N	462	-0-	-34		462 2		N			-0-
02		414 N	414	-0-	-0-		414 2		N			-0-
03		465 N	459	-0-	-6		459 2		N			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-		450 2		N			-0-
*05		468 N	468	-0-	-0-		468 2		N			-0-
-----												
MORAN, E. (2350)				62817 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
ROYAL TEXAN ENERGY CO.				732104								
JENNINGS, TERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	051338	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	3944	PERF.	2332 - 2338
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORAN, E. (3700 CONGL.)				62817 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
DALF ENERGY LLC				197641								
GARRETT (B)		WELL #:		2	RRCID ->	188074	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		16
05	14B	DENY	NO RPT	-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
12		0	460	-0-	460	798	460 2		N			4
01		0	520	-0-	520	1318	520 2		N			4
02		1902 N	584	-0-	-1318		584 2		N			4
03		508 N	508	-0-	-0-		508 2		N			4
04		600 N	600	-0-	-0-		600 2		N			4
05		651 N	467	-0-	-184		467 2		N			4
-----												
COTTLE		WELL #:		5	RRCID ->	116807	COMPL. DATE	05/16/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3810 - 3824
12		0	249	-0-	249	764	249 2		N			1
01		0	226	-0-	226	990	226 2		N			1
02		1153 N	163	-0-	-990		163 2		N			1
03		337 N	337	-0-	-0-		337 2		N			1
04		677 N	677	-0-	-0-		677 2		N			1
05		441 N	441	-0-	-0-		441 2		N			1

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD									
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177												
RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 294910	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3846	-	3918						
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
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			CNTY: SHACKELFORD									
CANNON		WELL #:		2	RRCID -> 118569	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3821	-	3826						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
-----																
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544			CNTY: SHACKELFORD									
PHEIL		WELL #:		1	RRCID -> 184296	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3850	-	3864						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD									
WHITT OIL & GAS, INC.				921150												
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID -> 161834	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4049	-	4055						
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-					-0-
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-
-----																
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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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						
12		0	35	-0-	35	115		35	2	N	-0-					55
01		153 S	38	-0-	-115	-0-		38	2	N	-0-					55
02		32 S	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-					55
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

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: SHACKELFORD			
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990									
SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3902 - 3912	
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
12		0	2799	-0-	2799	9172	2796 2	3 9	N	3			123
01		12229 R	3057	-0-	-9172	-0-	3054 2	3 9	N	3			126
02		2601 R	2601	-0-	-0-	-0-	2599 2	2 9	N	2			128
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
-----													
SAMUEL SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	286129	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3386 - 3996	
12		0	6	-0-	6	117	3 2	3 9	N	3	139 1		27
01		119 R	2	-0-	-117	-0-	2 2		N	-0-			27
02		56 #	3	-0-	-53	-0-	3 2		N	-0-			27
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
-----													
SAGE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3923 - 3933	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
-----													
MORENCO (MARBLE FALLS)		WELL #:		2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736	
12		0	726	-0-	726	2086	725 2	1 9	N	1			38
01		0	731	-0-	731	2817	731 2		N	-0-			38
02		3514 R	697	-0-	-2817	-0-	688 2	9 9	N	8			46
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
-----													
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742	
12		0	409	-0-	409	853	409 2		N	-0-			-0-
01		0	457	-0-	457	1310	457 2		N	-0-			-0-
02		1741 R	431	-0-	-1310	-0-	431 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947	
12		0	238	-0-	238	476	197 2	41 9	N	37			127
01		0	289	-0-	289	765	255 2	34 9	N	31			158
02		951 R	186	-0-	-765	-0-	163 2	23 9	N	21			179
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

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059								
MARTIN UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 112969	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 2901	PERF. 2662	- 2728			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			96
01		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			96
02		112 #	85	-0-	-27	-0-	85 2	N	-0-			96
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 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			96
-----												
MARTIN UNIT 12				WELL #: 1	RRCID -> 122024	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2664	- 2702			
12		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			27
01		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			27
02		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			27
03		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			27
04		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			27
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			27
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HUMPHREYS, G.				WELL #: 1	RRCID -> 121076	COMPL. DATE 04/07/1986	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 2592	- 2623			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
WOOD				WELL #: 1	RRCID -> 122503	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2677	- 2740			
12		14B2 EXT	288	-0-	288	1282	288 2	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	254	-0-	254	1536	254 2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	218	-0-	218	1754	218 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 122539	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 2738	- 2762			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
HUMPHREY				WELL #: 2	RRCID -> 123907	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2565	- 2584			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED	49B					CNTY: EASTLAND			
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657											
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686	-	2748	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446											
MAYNARD		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-		314	2	N	-0-				-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2	N	-0-				-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		204	2	N	-0-				-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		403	2	N	-0-				-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		184	2	N	-0-				-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		143	2	N	-0-				-0-
-----															
AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550	-	4793	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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-
-----															
V. TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510	-	4674	
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-		112	2	N	-0-				-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-				-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2	N	-0-				-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-		120	2	N	-0-				-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		126	2	N	-0-				-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		133	2	N	-0-				-0-



MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845	
M	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
12	0	583	-0-	583	1885	583 2		N	-0-			-0-
01	0	311	-0-	311	2196	311 2		N	-0-			-0-
02	2576 N	380	-0-	-2196	-0-	380 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
GADDY, OTTO S.		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 4688 - 4926	
12	297 N	149	-0-	-148	-0-	149 2		N	-0-			18
01	0	152	-0-	152	152	152 2		N	-0-			18
02	285 N	133	-0-	-152	-0-	133 2		N	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			18
-----												
LAUGHLIN, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4448 - 4581	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4532 - 4929	
12	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-			-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
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-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	238 N	80	-0-	-158	-0-	8	1	72	2	N	-0-			5
01	0	77	-0-	77	-0-	8	1	69	2	N	-0-			5
02	149 N	72	-0-	-77	-0-	8	1	64	2	N	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			5
-----														
THREE B, LP 857468														
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886														
12	0	193	-0-	193	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	381 N	188	-0-	-193	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
DRAKE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548														
12	0	176	-0-	176	-0-	176	2			N	-0-			10
01	386 N	210	-0-	-176	-0-	210	2			N	-0-			10
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			10
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
-----														
DRAKE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817														
12	0	199	-0-	199	-0-	199	2			N	-0-			10
01	399 N	200	-0-	-199	-0-	200	2			N	-0-			10
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			10
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
-----														
DRAKE, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
9K INVESTMENTS LLC				988752						
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 088485	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 5065	PERF. 4405	- 4831	
M	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
12	0	111	-0-	111	356	111 3	N	-0-		-0-
01	492 N	136	-0-	-356	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MT. SION (DUFFER)				63400 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 196891	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3997	PERF. 3804	- 3810	
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
12	0	15	-0-	15	48	15 2	N	-0-		-0-
01	0	14	-0-	14	62	14 2	N	-0-		-0-
02	75 N	13	-0-	-62	-0-	13 2	N	-0-		-0-
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-

MOYLAN (MARBLE FALLS)				63501 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
HOFFMANN OIL COMPANY				391155						
MOYLAN		WELL #:		1	RRCID -> 142546	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3815	PERF. 3386	- 3396	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		138
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	N	-0-		138
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		138
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

MUIR (STRAWN 4400)				63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER		
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639						
MUIR		WELL #:		D 1 T	RRCID -> 082261	COMPL. DATE 04/05/1979	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4406	- 4441	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

COTTEN "A"				WELL #:	2 T	RRCID -> 083582	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4358	- 4524
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

-----															
MULLER (MISSISSIPPIAN)			63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615												
DOWNIE HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	497	-0-	497	1412	497	2			Y	-0-				15
01	0	543	-0-	543	1955	543	2			Y	-0-				15
02	DLQ G-10	521	-0-	521	2476	521	2			Y	-0-				15
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
-----															
SATTERWHITE			WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075						
12	0	10	-0-	10	17	10	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-				-0-
02	17 N	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----															
RAGLIN "A"			WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066						
12	0	196	-0-	196	1422	196	2			Y	-0-				-0-
01	0	18	-0-	18	1440	18	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	1637	197	2			Y	-0-				-0-
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-
-----															
RAGLIN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068						
12	0	204	-0-	204	981	204	2			Y	-0-				-0-
01	0	19	-0-	19	1000	19	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	205	-0-	205	1205	205	2			Y	-0-				-0-
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-
-----															
SATTERWHITE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

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
12	0	1987	-0-	1987	5647	1987	2			Y	-0-					55
01	0	2171	-0-	2171	7818	2171	2			Y	-0-					55
02	DLQ G-10	2084	-0-	2084	9902	2084	2			Y	-0-					55
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

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A

12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	N	1					32
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					32
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					32
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

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					44
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	235	-0-	235	240	191	2	44	9	Y	40					84

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. 586667  
 RENATA WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

12	0	208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
01	422 N	214	-0-	-208	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
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-

RENATA WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

12	0	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
01	249 N	126	-0-	-123	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
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-

RENATA WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

12	0	283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					-0-
01	572 N	289	-0-	-283	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	141	-0-	-111	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
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-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667										
RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	246	-0-	246	246	246	2			Y	-0-			-0-
01	498 N	252	-0-	-246	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078					
12	0	369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-			60
01	746 N	377	-0-	-369	-0-	377	2			Y	-0-			60
02	308 N	185	-0-	-123	-0-	185	2			Y	-0-			60
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
-----														
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					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 #	-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
-----														
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 100313	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3011	- 3021					
12	0	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-			21
01	0	109	-0-	109	232	109	2			N	-0-			21
02	285 R	53	-0-	-232	-0-	53	2			N	-0-			21
03	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			21
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			21
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
-----														
HORTON, R. A.				WELL #: 1	RRCID -> 100314	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2794	- 2812					
12	0	1059	-0-	1059	2113	1059	2			N	-0-			-0-
01	0	1126	-0-	1126	3239	1126	2			N	-0-			-0-
02	2660	1054	-0-	-1606	1633	1054	2			N	-0-			-0-
03	2800 R	1167	-0-	-1633	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
04	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
05	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
-----														
PITCOCK, INC.				665870	ASSOCIATED			CNTY: BROWN						
WILLIAMS, GEORGE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 143098	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2746	- 2758					
12	11 R	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
02	11 R	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

-----												
MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037
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
-----												
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		4
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		4
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		4
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		4
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		4
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		4
-----												
MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MURFF (LAKE SAND)				63876 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
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
-----												
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
THOMAS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	195	1	460	3	Y	28
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	186	1	423	3	Y	28
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	188	1	376	3	Y	28
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	230	1	446	3	Y	28
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	192	1	434	3	Y	28
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3610 - 3698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	87 1	206 3	Y	1		97	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	71 1	163 3	Y	-0-		97	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	84 1	167 3	Y	-0-		97	
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	104 1	201 3	Y	-0-		97	
						85 1	191 3	Y	1		98	
						1 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		98	
MUSSELMAN (CADDO)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MUSSELMAN CADDO UNIT		WELL #:		281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3385 - 3620	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MYRL (CADDO REEF)				64204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
FURRY PRODUCING COMPANY				291650								
FORD, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1712 - 1722	
12	0	149	-0-	149	533	149 2		N	-0-		-0-	
01	0	155	-0-	155	688	155 2		N	-0-		-0-	
02	837 N	149	-0-	-688	-0-	149 2		N	-0-		-0-	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	
NRC (STRAWN)				64263 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	147209	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 1770 - 1778	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
NWR (STRAWN)				64276 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2402	RRCID ->	161157	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1552 - 1570	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CREEK-NEAL UNIT				WELL #:	3802	RRCID ->	161606	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	3646	PERF. 1535 - 1541
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	



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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.		112251		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456
NALL, P.												
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4	136
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	N	4	140
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	N	4	144
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	145
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3	148
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8	156
-----												
NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A
NALL, P.												
12	0	310	-0-	310	310	310	2			N	-0-	-0-
01	0	333	-0-	333	643	333	2			N	-0-	-0-
02	945 N	302	-0-	-643	-0-	302	2			N	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	-0-
-----												
NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536		
12	0	258	-0-	258	258	258	2			N	-0-	-0-
01	0	277	-0-	277	535	277	2			N	-0-	-0-
02	786 N	251	-0-	-535	-0-	251	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3442 - 3452		
12	0	180	-0-	180	180	180	2			N	-0-	-0-
01	0	193	-0-	193	373	193	2			N	-0-	-0-
02	548 N	175	-0-	-373	-0-	175	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
NAN-O (4000 CONGL)		64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3802 - 3810
CARTER, MATTYE LOUISE "N"												
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3943 - 3943
SATTEWHITE, B. F.												
12	1879 N	901	-0-	-978	-0-	901	2			N	-0-	29
01	0	711	-0-	711	711	711	2			N	-0-	29
02	1263 N	552	-0-	-711	-0-	552	2			N	-0-	29
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

NECESSITY (DUFFER LIME) //CONT.// 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
PARKER ENERGY COMPANY 640154															
SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940															
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
12		230 N	35	-0-	-195	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01		0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-			-0-
02		35 N	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAFARI RESOURCES, LLC 743194															
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961															
12		0	168	-0-	168	688	168	2			N	-0-			-0-
01		0	179	-0-	179	867	179	2			N	-0-			-0-
02		1034 N	167	-0-	-867	-0-	167	2			N	-0-			-0-
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		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NECESSITY (MARBLE FALLS) 64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
BRADSHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988															
12		2705 N	1360	-0-	-1345 B	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
01		0	1245	-0-	1245 B	1245	1245	2			N	-0-			-0-
02		2313 N	1068	-0-	-1245 B	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
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-
-----															
TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965															
12		625 N	320	-0-	-305 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
01		0	274	-0-	274 B	274	274	2			N	-0-			-0-
02		504 N	230	-0-	-274 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154															
12		0	2	-0-	2	6	2	2			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEELY (BEND CONGL.)		//CONT.//		64808 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
JACKSON "89"		WELL #:		1	RRCID ->	224280	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	3741 - 3747
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
12	0	365	-0-	365	628	365	2	N	-0-			-0-
01	0	494	-0-	494	1122	494	2	N	-0-			-0-
02	1589 N	467	-0-	-1122	-0-	467	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500				CNTY: STEPHENS				
S&E REAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	108463	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3748 - 3756
12	44 N	12	-0-	-32	-0-	12	2	N	-0-			-0-
01	0	16	-0-	16	16	16	2	N	-0-			-0-
02	32 N	16	-0-	-16	-0-	16	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)				64943 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	277629	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	3228 - 3248
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
NENA LUCIA (STRAWN REEF)				64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7103 - 7113
12	0	1470	-0-	1470	2897	1469	2	1 9	N	1		161
01	3100 N	1330	-0-	-1770	1127	1328	2	2 9	N	2		163
02	2185 N	1058	-0-	-1127	-0-	1056	2	2 9	N	2		165
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
-----												
CITATION OIL & GAS CORP.				154235				CNTY: NOLAN				
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 - 6793
12	0	3336	-0-	3336	14006	3307	2	29 9	Y	26	26 1	7
01	18333 X	4327	-0-	-14006	-0-	4296	2	31 9	Y	28	21 1	14
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2649	2	40 9	Y	36	43 1	7
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2399	2	58 9	Y	53	48 1	12
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2228	2	40 9	Y	36	41 1	7
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4294	2	3 9	Y	3	9 1	1
-----												
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790
12	0	1711	-0-	1711	12955	1711	2		Y	-0-		-0-
01	0	2148	-0-	2148	15103	2148	2		Y	-0-		-0-
02	16428 X	1325	-0-	-15103	-0-	1325	2		Y	-0-		-0-
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-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6703 -	6890
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 6544 -	6849
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		117	RRCID ->	287803	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6541 -	6917
12	0	3137	-0-	3137	13384	3108	2	29 9	N	26	26 1	7
01	17168 X	3784	-0-	-13384	-0-	3753	2	31 9	N	28	21 1	14
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3652	2	25 9	N	23	32 1	5
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2		N	-0-	5 1	-0-
04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		N	-0-		-0-
05	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6904	2	9 9	N	8	5 1	3

PETRA OLEUM CORP.		WELL #:		659826	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF. N/A	
SPIRES, L. R.				303								
12	0	195	-0-	195	569	195	3		Y	-0-		23
01	0	200	-0-	200	769	200	3		Y	-0-		23
02	926 N	157	-0-	-769	-0-	157	3		Y	-0-		23
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-		23
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		23
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-		23

SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF. N/A	
12	0	619	-0-	619	1803	619	3		Y	-0-		47
01	0	632	-0-	632	2435	632	3		Y	-0-		47
02	2800 N	499	-0-	-2301	134	499	3		Y	-0-		47
03	655 N	521	-0-	-134	-0-	521	3		Y	-0-		47
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3		Y	-0-		47
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-		47

NEW SALEM (CONGL.)		WELL #:		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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWELL (CADDO)		65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		1679		659782									
NEWELL 2		WELL #:		1		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
12	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624 2		N	-0-			-0-	
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			-0-	
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-	
03	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1581 2		N	-0-			-0-	
04	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1559 2		N	-0-			-0-	
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1608 - 1613	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1587 - 1591	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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	
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-	
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-	
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-	

MAYES, J.		WELL #:		1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3554 - 3580	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

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
-----															
NICHOLAS (DUFFER)		//CONT.//		65433	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3580	-	3585	
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-			20	2	N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-			24	2	N	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-			21	2	N	-0-				-0-
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-
-----															
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			
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-			175	3	N	-0-				13
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210	3	N	-0-				13
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-			183	3	N	-0-				13
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
-----															
HILL W.A.		WELL #:		1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF.	N/A			
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-			2559	3	N	-0-				29
01	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-			3066	3	N	-0-				29
02	2800 N	3120	-0-	320	320			3120	3	N	-0-				29
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
-----															
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	
12	6 N	5	-0-	-1	-0-			5	3	Y	-0-				-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-			2	3	Y	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3	Y	-0-				-0-
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-
-----															
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	
12	341 N	113	-0-	-228	-0-			113	3	N	-0-				19
01	0	91	-0-	91	91			91	3	N	-0-				19
02	308 N	44	-0-	-264	-0-			44	3	N	-0-				19
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
-----															
KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4660	-	4670	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

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
-----											
NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114	
ROCK CREEK											
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-		-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
ROCK CREEK				WELL #: 109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122	
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3		N	-0-		-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 3		N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
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.											
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 3	1 9	N	1	1 8	170
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	169 3	44 9	N	40	157 1	53
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	140 3	10 9	N	9		62
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
-----											
LEE R.P.				WELL #: 4		RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
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											
12	0	288	-0-	288	896	288 2		N	-0-		-0-
01	0	320	-0-	320	1216	320 2		N	-0-		-0-
02	1515 N	299	-0-	-1216	-0-	299 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
CRABB, W. W.				WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768	
12	0	32	-0-	32	124	32 2		N	-0-		-0-
01	0	30	-0-	30	154	30 2		N	-0-		-0-
02	180 N	26	-0-	-154	-0-	26 2		N	-0-		-0-
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 -	3830				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	89	-0-	89	329	89	2			Y	-0-					-0-
01	0	5	-0-	5	334	5	2			Y	-0-					-0-
02	441 N	107	-0-	-334	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
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-
-----																
DAVIS, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709 -	3813				
12	0	44	-0-	44	135	44	2			N	-0-					2
01	0	55	-0-	55	190	55	2			N	-0-					2
02	231 N	41	-0-	-190	-0-	41	2			N	-0-					2
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
-----																
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 -	3800				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-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	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				
12	0	44	-0-	44	121	44	2			N	-0-					14
01	0	42	-0-	42	163	42	2			N	-0-					14
02	189 N	26	-0-	-163	-0-	26	2			N	-0-					14
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
-----																
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 -	3782				
12	0	1052	-0-	1052	3281	1052	2			Y	-0-					-0-
01	0	1081	-0-	1081	4362	1081	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1016	-0-	-1784	2578	1016	2			Y	-0-					-0-
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-
-----																
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF. 3740 -	3810				
12	0	104	-0-	104	337	104	2			Y	-0-					32
01	0	100	-0-	100	437	100	2			Y	-0-					32
02	531 N	94	-0-	-437	-0-	94	2			Y	-0-					32
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2			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
-----																
BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF. 3801 -	3830				
12	0	506	-0-	506	1185	506	2			N	-0-					-0-
01	0	668	-0-	668	1853	668	2			N	-0-					-0-
02	2417 N	564	-0-	-1853	-0-	564	2			N	-0-					-0-
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-



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 - 3800		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	31	-0-	31	94	31	2			N	-0-			39
01	0	24	-0-	24	118	24	2			N	-0-			39
02	138 N	20	-0-	-118	-0-	20	2			N	-0-			39
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
-----														
GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3689 - 3740		
12	0	909	-0-	909	1434	909	2			N	-0-			-0-
01	0	1184	-0-	1184	2618	1184	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1021	-0-	-1779	839	1021	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC		WELL #:		37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3718		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3660 - 3714		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
-----														
ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3723 - 3733		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3648 - 3703		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
-----															
MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
-----															
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
NORWOOD				WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3604 - 3766				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TERRELL, EMMA				WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3641 - 3718				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
MADDING, R. A.				WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839		PERF. 3744 - 3764				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
NORWOOD, L. C.				WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697		PERF. 3626 - 3959				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.				WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3600 - 3678				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
-----																
ROPER, E.				WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3597 - 3686				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 34		RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
WOOD, J. R.				WELL #: 1002	RRCID -> 212458	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 3851	PERF. 3720	- 3766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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					
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)				66261 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
BLACK STRATA LLC				072748										
VAUGHN, GARY M. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 137446	COMPL. DATE 12/10/1990	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3709	- 3724					
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

  

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)				66300 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ROCK OPERATING				722855										
STEWART				WELL #: 1A	RRCID -> 099031	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3850	- 3864					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			104
01	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			104
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			104
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

-----												
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		
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
-----												
12		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
01		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
02		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
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-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877		
-----												
12		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-		-0-
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
02		140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869		
-----												
12		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
01		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
02		56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890		
-----												
12		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
02		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
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		
-----												
12		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01		124 N	23	-0-	-101 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02		112 N	10	-0-	-102 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #: 10		RRCID -> 082460		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2756 - 2764		
-----												
12		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-		-0-
02		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
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-

-----												
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874												
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
-----												
12		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												
-----												
12		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			68
01		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			68
02		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-			68
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			68
05		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			68
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												
-----												
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
02		84 N	75	-0-	-9 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
-----												
12		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
-----												
12		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
05		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												
-----												
12		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
-----												

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388															
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858															
12		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04		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-
-----															
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928															
12		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02		112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903															
12		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894															
12		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02		112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906															
12		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
01		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
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-

-----													
O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID -> 189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2397 - 2407	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239									
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20	RRCID -> 138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2813 - 2819	
12	0	110	-0-	110	B	2581	110	2	N	-0-			-0-
01	0	115	-0-	115	B	2696	115	2	N	-0-			-0-
02	2795 N	99	-0-	-2696	B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
SKY RESOURCES, INC.				786408									
WILSON-HITTSOON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158313		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH	4085	PERF.	2343 - 2362	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----													
VIEJO SERVICES, LLC				885566									
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2446 - 2533	
12	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
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-
-----													
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	
12	1787 N	966	-0-	-821		-0-	966	2	N	-0-			45
01	0	993	-0-	993		993	993	2	N	-0-			45
02	1819 N	826	-0-	-993		-0-	826	2	N	-0-			45
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

-----												
O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056												
12	310 N	253	-0-	-57	-0-		253 2			N	-0-	-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-		265 2			N	-0-	-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-		235 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894												
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-		11 2			N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PITCOCK, INC. 665870												
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932												
12	574 N	337	-0-	-237	-0-		337 2			N	-0-	-0-
01	0	319	-0-	319	-0-		319 2			N	-0-	-0-
02	588 N	269	-0-	-319	-0-		269 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
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												
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-		479 2			N	-0-	-0-
01	496 X	467	-0-	-29	-0-		467 2			N	-0-	-0-
02	448 X	378	-0-	-70	-0-		378 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282												
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-	-0-
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-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//	66940 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388							
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:	2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-	25
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-	25
02	504 N	300	-0-	-204	-0-	300 2		N	-0-	25
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
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4221 - 4259	
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-	42
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	42
02	812 N	779	-0-	-33	-0-	779 2		N	-0-	42
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
-----										
OPAL KELLY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176 PERF. 4022 - 4078	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902 PERF. 4201 - 4212	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
MCMURREY, M.H. D		WELL #:	69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329 PERF. 4214 - 4237	
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-	101
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-	101
02	196 N	36	-0-	-160	-0-	36 2		N	-0-	101
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
-----										
MCMURREY, M.H. D		WELL #:	72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340 PERF. 4219 - 4227	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
05	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	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-
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-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			34
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			34
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			34
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
-----											
PITCOCK, INC.				665870							
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197
12	237 N	123	-0-	-114	-0-	123 2	N	-0-			20
01	0	154	-0-	154	-0-	154 2	N	-0-			20
02	237 N	83	-0-	-154	-0-	83 2	N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	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)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-
-----											
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF. 4261 - 4268
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			23
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			23
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			23
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
-----											
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
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	437 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
OLIVE MAE (CADDO)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944							
CHANNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3320 - 3346
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-



-----  
 OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 KROH OPERATING LLC 478245  
 ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-	5	1			8
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					8
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					8
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					8

-----  
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

-----  
 STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					304
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					304
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					304
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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					304

-----  
 HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302

12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3302 - 3342	
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3318 - 3330	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023												

VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 - 3360	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 - 3444	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340			
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRIDEN "2957"		WELL #:		1	RRCID ->	292798	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3390 - 3404			
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
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	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #:	1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340		
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370			
12	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			21
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
-----														
ONE-EIGHTEEN (CADDO)		67323 275		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		659782		WELL #:	118	RRCID ->	288057	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4624 - 4652		
12	2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2307	2	14	9	N	13		165
01	2080 N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2073	2	7	9	N	6		171
02	1541 N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	2			N	-0-		171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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	620 N NO RPT	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT		183
-----														
ONETA (MARBLE FALLS)		67360 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
BASIN OPERATING INC.		054545		WELL #:	2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3958 - 4480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	590					N	-0-			73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	590					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	590					N	-0-			73
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
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #: 7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944		
12	0	-0-	-0-	-0-	187					N	-0-			-0-
01	0	165	-0-	165	352	165	2			N	-0-			-0-
02	490 N	138	-0-	-352	-0-	138	2			N	-0-			-0-
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-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 5		RRCID -> 291047		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4430 - 4670		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 7		RRCID -> 291578		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4550 - 4936		
12	0	35	-0-	35	48	35	3			N	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21	69	21	3			N	-0-			-0-
02	81 N	12	-0-	-69	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ORAN (4230 CONGL)		67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
PATON EXPLORATION, INC.		643730		WELL #: 1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245		
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			18
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.// 67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO											
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730																	
NORMAN-ORAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640 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				
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				8				
01	31 N	5	-0-	-26 B	-0-		5	2		N	-0-				8				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8				
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				
SKY RESOURCES, INC.										786408									
PUREFOY-MASK		WELL #: 1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 -		0									
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
GREEN, FLORENCE -A-										WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A			
12	0	110	-0-	110 B	435		110	3		N	-0-				-0-				
01	0	7	-0-	7 B	442		7	3		N	-0-				-0-				
02	442 N	-0-	-0-	-442 B	-0-					N	-0-				-0-				
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-				
STOVALL OPERATING CO.										824339									
SINGLETON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 -		4128									
12	0	-0-	-0-	-0- B	183					N	-0-				-0-				
01	0	10	-0-	10 B	193		10	2		N	-0-				-0-				
02	271 N	78	-0-	-193 B	-0-		78	2		N	-0-				-0-				
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-				
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									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-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	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				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-
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-

KROH OPERATING LLC		478245		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062				
RUBY 50		WELL #: 1										
12	0	84	-0-	84	244	84	3	N	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	322	78	3	N	-0-			-0-
02	395 N	73	-0-	-322	-0-	73	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-

OXFORD (CADD 4260)		67919 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
CLOUD "44"		WELL #: 1		RRCID -> 169682		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.K. (CONGL. 4000)		68120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
REPASS		WELL #: 1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084				
12	0	602	-0-	602	1968	602	3	N	-0-			-0-
01	0	789	-0-	789	2757	789	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	629	-0-	-2171	586	629	3	N	-0-			-0-
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-

REPASS		WELL #: 2		RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100				
12	0	601	-0-	601	1966	601	3	N	-0-			-0-
01	0	789	-0-	789	2755	789	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	628	-0-	-2172	583	628	3	N	-0-			-0-
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-

DOFFLEMYER		WELL #: 1		RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082				
12	0	1157	-0-	1157	3828	1157	3	N	-0-			-0-
01	0	1217	-0-	1217	5045	1217	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	933	-0-	-1867	3178	933	3	N	-0-			-0-
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-

P.K. (CONGL. 4000)		//CONT.//		68120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408								
TODD		WELL #:		1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4036 - 4115
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	0	1731	-0-	1731	5186	1731	3		N	-0-		-0-
01	0	1689	-0-	1689	6875	1689	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1513	-0-	-1287	5588	1513	3		N	-0-		-0-
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-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		124
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		124
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022												

JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4032 - 4050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		124
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		124
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022												

JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	1226	2	7 9	Y	6		158
01	0	1202	-0-	1202 B	1202	1199	2	3 9	Y	3		161
02	DLQ G-10	1083	-0-	1083 B	2285	1051	2	32 9	Y	29		190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2285												
03	DLQ G-10	1167	-0-	1167 B	3452	1154	2	13 9	Y	12		202
04	4670 N	1218	-0-	-3452 B	-0-	1215	2	3 9	Y	3		205
*05	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1210	2	3 9	Y	3		208

GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	651 N	411	-0-	-240 B	-0-	403	2	8 9	N	7	4 8	206
01	0	31	-0-	31 B	31	29	2	2 9	N	2		208
02	616 N	439	-0-	-177 B	-0-	439	2		N	-0-		208
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	568	2	4 9	N	4		212
04	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	604	2	1 9	N	1		213
*05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	768	2	10 9	N	9	5 8	217

-----												
PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
RANGER OPERATING CO.		691776										
MURPHY FRANCES B.		WELL #: 1		RRCID -> 070041		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 4261		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		0	71	-0-	71 B	157	71 2	N	-0-			19
01		0	71	-0-	71 B	228	71 2	N	-0-			19
02		228 N	-0-	-0-	-228 B	-0-		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			19
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			19
*05		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			19
-----												
FRANCIS MURPHY		WELL #: 3		RRCID -> 071206		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4012		PERF. N/A		
-----												
12		0	82	-0-	82 B	163	82 2	N	-0-			13
01		0	82	-0-	82 B	245	82 2	N	-0-			13
02		245 N	-0-	-0-	-245 B	-0-		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			13
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			13
*05		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			13
-----												
PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
RANGER OPERATING CO.		691776										
MURPHY, FRANCIS		WELL #: 7		RRCID -> 082262		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3971 - 3981		
-----												
12		0	52	-0-	52	149	52 2	N	-0-			17
01		0	52	-0-	52	201	52 2	N	-0-			17
02		201 N	-0-	-0-	-201	-0-		N	-0-			17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			17
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			17
-----												
PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NWG OPERATING LLC		616947										
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011		PERF. N/A		
-----												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3710 - 3720		
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
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



OIL AND GAS DIVISION

P.K. DAM (CONGL. 3820)		68136 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #: 1		RRCID -> 143012		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244	
GARLAND BEND UNIT											
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
12	0	63	-0-	63	63	63	2	N	-0-		-0-
01	0	64	-0-	64	127	64	2	N	-0-		-0-
02	180 R	53	-0-	-127	-0-	53	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009	
B.R.A.											
12	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
02	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
BRA		WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768			
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-		-0-
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-		-0-
02	140 #	127	-0-	-13	-0-	127	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
NWG OPERATING LLC		616947		WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A	
BELDING, W. J.											
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 2C		RRCID -> 156624		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810	
PATTERSON, E.W.											
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M. H.		WELL #: 920		RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084			
12	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		22
01	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		22
02	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		22
03	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		22
04	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-		22
05	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-		22

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
12	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		13
01	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-		13
02	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		13
03	919 R	919	-0-	-0-	-0-	799	2	120 9	N	109	113 1	9
04	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		9
05	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		9
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-		32
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-		32
02	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-		32
03	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-		32
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		32
05	9 #	8	-0-	-1	-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
12	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-		-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		-0-
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	96	2		N	-0-		-0-
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	148	2	54 9	N	49	41 1	8
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		8
05	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-		8
-----												
CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		19
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-		19
02	168 #	136	-0-	-32	-0-	136	2		N	-0-		19
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
-----												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2		Y	-0-		-0-
01	0	105	-0-	105	105	105	2		Y	-0-		-0-
02	189 N	84	-0-	-105	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
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)	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
12	0		136	-0-	136	136	128 3	8 9	N		7			45
01	0		64	-0-	64	200	64 3		N		-0-			45
02	295 N		95	-0-	-200	-0-	93 2	2 9	N		2			47
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			48
-----														
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	
12	0		2396	-0-	2396	2396	2386 3	10 9	N		9			46
01	0		2238	-0-	2238	4634	2220 3	18 9	N		16	40 1		22
02	2800 N		1780	-0-	-1020	3614	1774 2	6 9	N		5			27
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1579				N		NO RPT			37
-----														
SNODDY STUART				WELL #:	2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968	
12	0		339	-0-	339	339	339 3		N		-0-			58
01	0		285	-0-	285	624	285 3		N		-0-			58
02	1082 N		458	-0-	-624	-0-	458 2		N		-0-			58
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			58
-----														
PALM (CADD0)				68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782										
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3540 - 3548	
12	1333 N		1193	-0-	-140	-0-	1193 2		N		-0-			-0-
01	1271 N		1147	-0-	-124	-0-	1147 2		N		-0-			-0-
02	1284 N		1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546	
12	403 N		376	-0-	-27	-0-	295 2	81 9	N		74			127
01	403 N		335	-0-	-68	-0-	304 2	31 9	N		28			155
02	307 N		307	-0-	-0-	-0-	215 2	92 9	N		84	122 1		117
03	372 N		271	-0-	-101	-0-	239 2	32 9	N		29			146
04	398 N		398	-0-	-0-	-0-	309 2	89 9	N		81	128 1		99
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-			N		NO RPT			99
-----														
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3810 - 3820	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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				
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
12	0	1443	-0-	1443	14290	1443 3		N	-0-			-0-
01	0	1827	-0-	1827	16117	1827 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1421	-0-	-1379	14738	1421 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1504	-0-	-1596	13142	1504 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1426	-0-	-1574	11568	1426 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1523	-0-	-1577	9991	1523 3		N	-0-			-0-
-----												
PALM, F. N.		WELL #: 6		RRCID -> 293086		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3516 - 3538				
12	7440	4344	-0-	-3096	-0-	4344 3		N	-0-			-0-
01	6789 #	5480	-0-	-1309	-0-	5480 3		N	-0-			-0-
02	6132	4262	-0-	-1870	-0-	4262 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
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				
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			176
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			176
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			176
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	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-			-0-
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-			-0-
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	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
HEATH ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 067488		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)		//CONT.//	68700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//	648640					
HEATH, ELIZABETH		WELL #:	4	RRCID -> 073095	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 4350	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
BACON ENERGY			042398					
LANE		WELL #:	103	RRCID -> 190181	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3092 - 3124	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	204
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
BARRON PETROLEUM LLC			053302					
DALLAS SAHOTA		WELL #:	1	RRCID -> 290994	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3622 - 3636	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
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
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563					
STUART, J. N. "A"		WELL #:	25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3424 - 3435	
12	0	96	-0-	96	333	96 2	N	-0-
01	0	113	-0-	113	446	113 2	N	-0-
02	526 R	80	-0-	-446	-0-	80 2	N	-0-
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-
04	120 #	70	-0-	-50	-0-	70 2	N	-0-
05	124 #	6	-0-	-118	-0-	6 2	N	-0-
J. N. STUART			088563					
STUART, J. N. "A"		WELL #:	7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4022 - 4052	
12	0	750	-0-	750	2422	750 2	N	-0-
01	0	790	-0-	790	3212	790 2	N	-0-
02	2072	695	-0-	-1377	1835	695 2	N	-0-
03	2294	762	-0-	-1532	303	762 2	N	-0-
04	1025 R	722	-0-	-303	-0-	722 2	N	-0-
05	775 #	755	-0-	-20	-0-	755 2	N	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
SHEPARD		WELL #:		1	RRCID ->	275783	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	1588 - 1594		
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	* AMT	EOM BALANCE
12	0	9	-0-	9	34	9	2			N	-0-			102
01	0	29	-0-	29	63	29	2			N	-0-			102
02	95 R	32	-0-	-63	-0-	32	2			N	-0-			102
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
-----														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849			CNTY: PALO PINTO							
CREWS		WELL #:		1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344		
12	0	350	-0-	350	350	350	2			N	-0-			-0-
01	0	469	-0-	469	819	469	2			N	-0-			-0-
02	1250 R	431	-0-	-819	-0-	431	2			N	-0-			-0-
03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
04	450 #	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-			-0-
*05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
-----														
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COX, LEE INVESTMENTS INC.		WELL #:		185990	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880		
GREEN, W. H. UNIT				2										
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4242 - 4249		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
-----														
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015														

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-		74
01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-		74
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	96 3			N	-0-		74
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
-----												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932												
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215												
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300												
12	496 #	373	-0-	-123	-0-	373 2			N	-0-		162
01	1209 #	278	-0-	-931	-0-	278 2			N	-0-		162
02	1092 #	174	-0-	-918	-0-	174 2			N	-0-		162
03	1209 #	508	-0-	-701	-0-	508 2			N	-0-		162
04	780 #	98	-0-	-682	-0-	98 2			N	-0-		162
05	372 #	356	-0-	-16	-0-	356 2			N	-0-		162
-----												
G & F OIL, INC. 292000												
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GANNETT OPERATING LLC 293813												
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770												
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LANDAR				WELL #: 7	RRCID -> 124632	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3952	-	3958	
M	O	GAS PROD	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
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68 3		N	-0-		-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-		-0-
*05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
-----											
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741			CNTY: PALO PINTO				
ASHBY 1 AL				WELL #: 1	RRCID -> 168997	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 4295	PERF. 4050	-	4053	
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
-----											
LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PALO PINTO				
BRIDGES, DELBERT				WELL #: 3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 1908	PERF. 1326	-	1332	
12	0	86	-0-	86	86	86 2		N	-0-		-0-
01	0	186	-0-	186	272	186 2		N	-0-		-0-
02	272 R	-0-	-0-	-272	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
MOSAIC TEXAS LLC				589983			CNTY: PALO PINTO				
WILLINGHAM				WELL #: 2	RRCID -> 264985	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2372	-	2786	
12	558 #	292	-0-	-266	-0-	292 3		N	-0-		-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
WILLINGHAM				WELL #: 3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2684	-	2815	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284			CNTY: PALO PINTO				
DEAN				WELL #: 2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH 3943	PERF. 3564	-	3574	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
NWG OPERATING LLC				616947							
BELDING, W. J. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3868	- 3876		
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
05	14B2 EXT	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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PATTON EXPLORATION, INC.				643730	RRCID -> 212583	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 1644	PERF. 1070	- 1080		
SIKES, HARRY				WELL #: 2							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PROCO OPERATING CO., INC.				679595	RRCID -> 285145	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH 1563	PERF. 1260	- 1410		
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555	RRCID -> 171485	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1600	- 1621		
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 6							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	RRCID -> 291423	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 4127	PERF. 4530	- 4546		
MORROW 'A'				WELL #: 2							
12	124 #	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-		-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-		-0-
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	88 3		N	-0-		-0-
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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
LEE, RICHARD				WELL #:	2	RRCID ->	282029	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4223 - 4229			
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
12		31 #	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	N		-0-					6
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	3 1	7 3	N		-0-					6
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	3 1	12 3	N		-0-					6
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		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT					12
-----																
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808				CNTY: PALO PINTO								
PIERCE, R. N.				WELL #:	5	RRCID ->	262216	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	992 - 1068			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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			
12		0	141	-0-	141	505	31 1	110 2	N		-0-					118
01		0	206	-0-	206	711	45 1	161 2	N		-0-					118
02		856 N	145	-0-	-711	-0-	36 1	109 2	N		-0-					118
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
-----																
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	059370	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A			
12		0	146	-0-	146	574	146 2			N	-0-					-0-
01		0	140	-0-	140	714	140 2			N	-0-					-0-
02		855 N	141	-0-	-714	-0-	141 2			N	-0-					-0-
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-
-----																
BRIDGES VASSIE				WELL #:	3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	1486 - 1492			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		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			
12		0	311	-0-	311	834	311 2			N	-0-					-0-
01		0	308	-0-	308	1142	308 2			N	-0-					-0-
02		1405 N	263	-0-	-1142	-0-	263 2			N	-0-					-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646															
JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0	109	-0-	109	374	109	2			N	-0-			-0-
01		0	106	-0-	106	480	106	2			N	-0-			-0-
02		579 N	99	-0-	-480	-0-	99	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812															
12		0	108	-0-	108	377	108	2			N	-0-			68
01		0	111	-0-	111	488	111	2			N	-0-			68
02		593 N	105	-0-	-488	-0-	105	2			N	-0-			68
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
-----															
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055															
12		0	1424	-0-	1424	4407	1424	2			Y	-0-			128
01		0	1366	-0-	1366	5773	1366	2			Y	-0-			128
02		2800 N	1210	-0-	-1590	4183	1210	2			Y	-0-			128
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
-----															
ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160															
12		0	700	-0-	700	1180	151	1	545	2	N	4	4 8		133
01		0	572	-0-	572	1752	123	1	442	2	N	6	6 8		133
02		2253 N	501	-0-	-1752	-0-	125	1	376	2	N	-0-			133
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
-----															
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634															
12		0	155	-0-	155	493	155	2			N	-0-			-0-
01		0	158	-0-	158	651	158	2			N	-0-			-0-
02		790 N	139	-0-	-651	-0-	139	2			N	-0-			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646														
JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652														
M	ALLOW 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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			131
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			189
-----														
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576														
12	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			20
02	49 N	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-			20
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
-----														
KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226														
12	0	115	-0-	115	188	13	1	49	2	N	48			48
						53	9							
01	0	75	-0-	75	263	16	1	59	2	N	-0-			48
02	310 N	47	-0-	-263	-0-	12	1	35	2	N	-0-			48
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
-----														
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	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														
12	0	112	-0-	112	377	112	2			N	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110	487	110	2			N	-0-			-0-
02	589 N	102	-0-	-487	-0-	102	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292														
12	0	404	-0-	404	698	88	1	316	2	N	-0-			31
01	0	420	-0-	420	1118	92	1	328	2	N	-0-			31
02	1211 N	93	-0-	-1118	-0-	23	1	70	2	N	-0-			31
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737
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	
12	0	853	-0-	853	1534	853	2	N	-0-			-0-
01	0	806	-0-	806	2340	806	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	759	-0-	-2041	299	759	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664
12	0	128	-0-	128	263	128	2	N	-0-			-0-
01	0	116	-0-	116	379	116	2	N	-0-			-0-
02	494 N	115	-0-	-379	-0-	115	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657
12	0	136	-0-	136	281	136	2	N	-0-			-0-
01	0	125	-0-	125	406	125	2	N	-0-			-0-
02	528 N	122	-0-	-406	-0-	122	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
ARNOT OIL COMPANY, LLC		WELL #:		033012	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	3834 - 3866
W. S. DOW		WELL #:		1 C	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	3834 - 3866
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			129
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			129
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			129
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
-----												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		033523	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4473 - 4476
MCKEE		WELL #:		3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4473 - 4476
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
SANDERS		WELL #:		2-A	RRCID ->	178803	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3538 - 3565
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BACON ENERGY 042398												
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A												
M	ALLOW 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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BIG STAR EXPLORATION 070442												
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	395	-0-	395	719	395	3			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	369	-0-	369	1088	369	3			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	326	-0-	326	1414	326	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837												
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-	-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442															
B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612															
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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106															
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BJB TRANSPORT LLC 072511															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487															
12	0		98	-0-	98	335	98	2			N	-0-			-0-
01	0		113	-0-	113	448	113	2			N	-0-			-0-
02	527 N		79	-0-	-448	-0-	79	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958															
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	0		277	-0-	277	865	277	3			N	-0-			-0-
01	0		270	-0-	270	1135	270	3			N	-0-			-0-
02	1372 N		237	-0-	-1135	-0-	237	3			N	-0-			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140												
MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746												
M	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
12	0	277	-0-	277	865	277	3			N	-0-	-0-
01	0	270	-0-	270	1135	270	3			N	-0-	-0-
02	1372 N	237	-0-	-1135	-0-	237	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220												
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-	79
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-	79
02	392 N	190	-0-	-202	-0-	190	3			N	-0-	79
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
-----												
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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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-
-----												
SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438												
12	0	276	-0-	276	839	276	3			N	-0-	155
01	0	296	-0-	296	1135	296	3			N	-0-	155
02	1478 N	343	-0-	-1135	-0-	343	3			N	-0-	155
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
-----												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980												
12	0	155	-0-	155	516	155	2			N	-0-	-0-
01	0	187	-0-	187	703	187	2			N	-0-	-0-
02	733 N	30	-0-	-703	-0-	30	2			N	-0-	-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167												
12	0	1071	-0-	1071	2672	1069	2	2	9	N	2	60
01	0	1424	-0-	1424	4096	1422	2	2	9	N	2	62
02	2800 N	10	-0-	-2790	1306	8	2	2	9	N	2	64
03	2216 N	910	-0-	-1306	-0-	908	2	2	9	N	2	66
04	720 N	154	-0-	-566	-0-	152	2	2	9	N	2	68
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	70



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849												
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	11	-0-	11	11	11	11	2			-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	2			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A												
12		620 N	619	-0-	-1	-0-	-0-	619	2			-0-
01		589 N	553	-0-	-36	-0-	-0-	553	2			-0-
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2			-0-
03		620 N	609	-0-	-11	-0-	-0-	609	2			-0-
04		540 N	531	-0-	-9	-0-	-0-	531	2			-0-
05		682 N	561	-0-	-121	-0-	-0-	561	2			-0-
-----												
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
12		0	216	-0-	216	650	216	2				-0-
01		856 N	206	-0-	-650	-0-	-0-	206	2			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584												
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	3		-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	59	1	253	3		-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	3		-0-
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	8	1	37	3		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932															
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618															
12		H15 VIOL		-0-	1	21	1	3			Y	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
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-
-----															
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702															
12		H15 VIOL	1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
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-
-----															
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794															
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		H15 VIOL	-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															
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469															
M	O	ALLOW 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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		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															
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-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-
-----															
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		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															
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956															
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050															
12		0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-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															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196									
CARTER 9-23		WELL #:	1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3628	- 3634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	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					
12	0	-0-	-0-	-0-	-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	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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
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-
-----												
WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445	- 2450				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698																	
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01		186 N	173	-0-	-13	-0-		173	2		N	-0-					-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-		151	2		N	-0-					-0-
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-
-----																	
HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																	
ECHO PRODUCTION, INC. 240125 GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
EDGIN, GEORGE 243233															
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EL RENO ENERGY, LLC 250571															
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ENR OPERATING, LLC 253075															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489															
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A															
12		0	914	-0-	914	1809	914	2			N	-0-			27
01		0	912	-0-	912	2721	912	2			N	-0-			27
02		2800 N	836	-0-	-1964	757	836	2			N	-0-			27
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
-----															
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212															
12		0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-			-0-
01		0	21	-0-	21	32	21	2			N	-0-			-0-
02		41 N	9	-0-	-32	-0-	9	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
12		0	1643	-0-	1643	4874	1643	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	1644	-0-	-1456	3418	1644	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1482	-0-	-1318	2100	1482	2			N	-0-			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. 292000												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		0	24	-0-	24	345	24	2			Y	-0-
01		0	1002	-0-	1002	1347	992	2	10	9	Y	9
02		2800 N	1751	-0-	-1049	298	1742	2	9	9	Y	8
03		2429 N	2131	-0-	-298	-0-	2118	2	13	9	Y	12
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10	9	Y	9
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1846	2	7	9	Y	6
-----												
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478												
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
-----												
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192												
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	N	114
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	300	2	24	9	N	136
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	2	10	9	N	145
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	185	2	6	9	N	150
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	152
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	153



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
JADE		WELL #:		2	RRCID ->	256734	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	2612 - 2728			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID ->	072760	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
GRIFFIN RESOURCES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3692 - 3706			
12	0	428	-0-	428	1377	428	3				N	-0-			4
01	1783 N	406	-0-	-1377	-0-	406	3				N	-0-			4
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3				N	-0-			4
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
-----															
GTG OPERATING, LLC		WELL #:		197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	2	1	114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	1	114
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	1	114
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			115
-----															
STUART, J.N. "A"		WELL #:		201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF.	1020 - 1030			
12	0	231	-0-	231	915	98	1	133	2		Y	-0-			-0-
01	1101 N	186	-0-	-915	-0-	17	1	169	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	218	-0-	218	218	84	1	134	2		Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080															
STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
-----															
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464															
12		0	96	-0-	96	1245	1	1	95	2	Y	-0-			18
01		1342 N	97	-0-	-1245	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			18
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
-----															
STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 HARDONCOURT, FRANCES D. 356760  
 HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

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

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
 BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	0		402	-0-	402	-0-	402	402	2			N	-0-					-0-
02	751	N	349	-0-	-402	-0-	-402	349	2			N	-0-					-0-
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	-59	530	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	0		804	-0-	804	-0-	804	804	2			N	-0-					-0-
02	1501	N	697	-0-	-804	-0-	-804	697	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	-118	1060	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITEX RESOURCES, LP 390521  
 DICKERSON WELL #: 1 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023																		

-----													
PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929									
LANGFORD "H"		WELL #:		2	RRCID ->	190625	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3915 - 3920	
M	ALLOW 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
-----													
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
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
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	
12	112 N	34	-0-	-78	-0-	34	3			N	-0-	-0-	
01	0	65	-0-	65	65	65	3			N	-0-	-0-	
02	127 N	62	-0-	-65	-0-	62	3			N	-0-	-0-	
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-	
-----													
M.E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	156022	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2579 - 2592	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
PEARSON		WELL #:		1	RRCID ->	157298	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	2597 - 2836	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	2536 - 2546	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-	-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-	-0-	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-	-0-	
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-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3		N	-0-				-0-
01		0	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-				-0-
02		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-				-0-
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-
-----															
REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482															
12		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3		N	-0-				-0-
01		0	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-				-0-
02		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-				-0-
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-
-----															
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625															
12		202 N	62	-0-	-140	-0-	62	3		N	-0-				-0-
01		0	117	-0-	117	117	117	3		N	-0-				-0-
02		228 N	111	-0-	-117	-0-	111	3		N	-0-				-0-
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-
-----															
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605															
12		0	52	-0-	52	102	52	3		N	-0-				-0-
01		0	50	-0-	50	152	50	3		N	-0-				-0-
02		199 N	47	-0-	-152	-0-	47	3		N	-0-				-0-
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-
-----															
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		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															
12		0	574	-0-	574	1815	562	3	12	9	N	11			89
01		0	549	-0-	549	2364	538	3	11	9	N	10			99
02		2800 N	520	-0-	-2280	84	503	3	17	9	N	15			114
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
-----															
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244															
12		0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-				-0-
01		0	294	-0-	294	295	294	3		N	-0-				-0-
02		487 N	192	-0-	-295	-0-	192	3		N	-0-				-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	65	-0-	65	144	65	2	N	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	199	55	2	N	-0-			-0-
02	242 N	43	-0-	-199	-0-	43	2	N	-0-			-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066												
12	211 N	82	-0-	-129	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	0	91	-0-	91	91	91	2	N	-0-			-0-
02	201 N	110	-0-	-91	-0-	110	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
12	1082 N	474	-0-	-608	-0-	465	2	9 9	N	8		64
01	0	436	-0-	436	436	429	2	7 9	N	6		70
02	995 N	559	-0-	-436	-0-	553	2	6 9	N	5		75
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
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		39
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		39
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		39
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
-----												
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		125
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		125
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-		125
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741																	
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					85
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					85
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					85
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
-----																	
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0																	
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-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-
-----																	
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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
-----																	
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286																	
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					7
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					7
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					7
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
-----																	
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674																	
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					88
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					88
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					88
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
-----																	
L.J. RESOURCES, LLC 479988 BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500																	
12		0	44	-0-	44	126	44	3			N	-0-					-0-
01		0	35	-0-	35	161	35	3			N	-0-					-0-
02		203 N	42	-0-	-161	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988												
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		0	130	-0-	130	378	130	3		N	-0-	-0-
01		0	106	-0-	106	484	106	3		N	-0-	-0-
02		609 N	125	-0-	-484	-0-	125	3		N	-0-	-0-
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-
-----												
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
12		0	696	-0-	696	2024	696	3		N	-0-	-0-
01		0	566	-0-	566	2590	566	3		N	-0-	-0-
02		2800 N	668	-0-	-2132	458	668	3		N	-0-	-0-
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-
-----												
L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-	-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-	-0-
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-
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		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
12		0	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-	-0-
01		0	50	-0-	50	101	50	2		N	-0-	-0-
02		101 N	-0-	-0-	-101	-0-				N	-0-	-0-
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-



-----												
PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
LISTER, JOE K.				503360								
LISTER		WELL #:		1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	N/A
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
-----												
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCCOWN ENGINEERING				542362								
RINGO		WELL #:		18	RRCID ->	204337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	1572 - 1577
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2023								
-----												
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140								
LEMLEY-GILMORE		WELL #:		1	RRCID ->	098710	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4032 - 4118
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	044049	COMPL. DATE	03/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LONG, C. B. -A-				3A	RRCID ->	044050	COMPL. DATE	01/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NWG OPERATING LLC				616947								
BELDING, W. J. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	147128	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3655 - 3660
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	60
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	60

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
NWG OPERATING LLC //CONT.// 616947															
BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388															
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217															
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			38
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			38
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-			38
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			38
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			38
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			38
-----															
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494															
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088															
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790															
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998															
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PATTON EXPLORATION, INC. 643730															
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			1
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			1
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-			1
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
-----															
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	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															
12		0	1093	-0-	1093	3278	1093	2			N	-0-			-0-
01		0	1066	-0-	1066	4344	1066	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	994	-0-	-1806	2538	994	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1088	-0-	-2012	526	1088	2			N	-0-			-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
-----															
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168															
12		0	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-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-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794															
12		0	14	-0-	14	43	14	2			N	-0-			-0-
01		0	14	-0-	14	57	14	2			N	-0-			-0-
02		70 N	13	-0-	-57	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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-
-----															
HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID -> 256440	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 886	-	908		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	0	727	-0-	727	2096	727 2		N	-0-			-0-
01	0	696	-0-	696	2792	696 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	388	-0-	-2412	380	388 2		N	-0-			-0-
03	825 N	445	-0-	-380	-	445 2		N	-0-			-0-
04	660 N	454	-0-	-206	-	454 2		N	-0-			-0-
05	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2		N	-0-			-0-
-----												
PETEX CLAYTON		WELL #:		3	RRCID -> 067382	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH 4727	PERF. 3174	-	0		
12	0	36	-0-	36	36	36 2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	36 N	-0-	-0-	-36	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
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	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PITCOCK, INC. GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	-	2478		
12	251 N	109	-0-	-142	-0-	109 2		N	-0-			-0-
01	0	118	-0-	118	118	118 2		N	-0-			-0-
02	214 N	96	-0-	-118	-0-	96 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4674	-	4679		
12	0	358	-0-	358	715	358 2		N	-0-			45
01	0	345	-0-	345	1060	345 2		N	-0-			45
02	1366 N	306	-0-	-1060	-0-	306 2		N	-0-			45
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	11 9	N	10			55

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PROCO OPERATING CO., INC. 679595																	
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
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
-----																	
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595												
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072												
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	-0-
-----												
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278												
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	-0-
-----												
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098												
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	-0-
-----												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	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												
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	26					N	-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021												

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232														
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156														
M	ALLOW 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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222														
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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
-----														
CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222												
CONE		WELL #: 2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	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				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222  
CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
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-

-----  
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646  
-----

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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  
-----

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----  
HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309  
-----

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----  
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736  
-----

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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  
-----

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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															
RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
SKY RESOURCES, INC. 786408															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A															
12		0	122	-0-	122	368	122	3			N	-0-			-0-
01		0	121	-0-	121	489	121	3			N	-0-			-0-
02		595 N	106	-0-	-489	-0-	106	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
WILSON-HITTSO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504															
12		0	22	-0-	22	111	22	3			N	-0-			-0-
01		0	68	-0-	68	179	68	3			N	-0-			-0-
02		194 N	15	-0-	-179	-0-	15	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586															
12		0	40	-0-	40	212	40	3			N	-0-			120
01		0	395	-0-	395	607	395	3			N	-0-			120
02		1672 N	1065	-0-	-607	-0-	1065	3			N	-0-			120
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
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOWALL OPERATING CO.			824339									
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	185525	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	2609 -	2653
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	0	355	-0-	355	1024	355	2	N	-0-			-0-
01	0	347	-0-	347	1371	347	2	N	-0-			-0-
02	1703 N	332	-0-	-1371	-0-	332	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
SINGLETON, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	195779	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2978 -	2988
12	0	97	-0-	97	360	97	2	N	-0-			-0-
01	0	119	-0-	119	479	119	2	N	-0-			-0-
02	552 N	73	-0-	-479	-0-	73	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
SINGLETON, JOE		WELL #:	3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 -	3177
12	0	315	-0-	315	893	315	2	N	-0-			-0-
01	0	286	-0-	286	1179	286	2	N	-0-			-0-
02	1337 N	158	-0-	-1179	-0-	158	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HINKSON		WELL #:	1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 -	2794
12	0	248	-0-	248	798	248	2	N	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	946	148	2	N	-0-			-0-
02	1095 N	149	-0-	-946	-0-	149	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 -	2688
12	0	287	-0-	287	498	287	2	N	-0-			-0-
01	0	345	-0-	345	843	345	2	N	-0-			-0-
02	1121 N	278	-0-	-843	-0-	278	2	N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2	N	-0-			-0-
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2	N	-0-			-0-
-----												
SBG		WELL #:	1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 -	4271
12	0	932	-0-	932	2661	820	2	N	102	177	1	100
01	0	909	-0-	909	3570	811	2	N	89	20	8	169
02	2800 N	876	-0-	-1924	1646	774	2	N	93	22	8	240
03	2646 N	1000	-0-	-1646	-0-	884	2	N	105	179	1	138
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	834	2	N	91	23	8	206
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	879	2	N	83	178	1	100
-----												
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 -	2692
12	0	33	-0-	33	121	33	2	N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	130	9	2	N	-0-			-0-
02	146 N	16	-0-	-130	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339								
HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762
M	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
12	0	-0-	-0-	-0-	548				N	-0-		-0-
01	0	1072	-0-	1072	1620	1072	2		N	-0-		-0-
02	2525 N	905	-0-	-1620	-0-	905	2		N	-0-		-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-		-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		-0-
-----												
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915
12	0	429	-0-	429	1254	429	2		N	-0-		-0-
01	0	421	-0-	421	1675	421	2		N	-0-		-0-
02	2053 N	378	-0-	-1675	-0-	378	2		N	-0-		-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-		-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		-0-
-----												
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875
12	0	280	-0-	280	968	280	2		N	-0-		-0-
01	0	304	-0-	304	1272	304	2		N	-0-		-0-
02	1555 N	283	-0-	-1272	-0-	283	2		N	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
-----												
T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:		833788	RRCID ->	209326	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	434 - 456
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BARRON		WELL #:		7	RRCID ->	214293	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF.	412 - 420
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 - 3220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
DEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	063412	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	063413	COMPL. DATE	05/25/1975	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WATSON, W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133427	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	4092 - 4106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCCLURE, C. C. C		WELL #:		1	RRCID ->	158168	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4429	PERF.	2236 - 2243
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	158218	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2226 - 2254
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12		186 N	182	-0-	-4		-0-		182	3			N	-0-			-0-
01		310 N	139	-0-	-171		-0-		139	3			N	-0-			-0-
02		224 N	145	-0-	-79		-0-		145	3			N	-0-			-0-
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-
-----																	
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
12		426 N	426	-0-	-0-		-0-		412	3	14	9	N	13	4	8	157
01		465 N	127	-0-	-338		-0-		125	3	2	9	N	2			159
02		476 N	38	-0-	-438		-0-		12	3	26	9	N	24			183
03		434 N	-0-	-0-	-434		-0-						N	-0-			183
*04		146 N	146	-0-	-0-		-0-		146	3			N	-0-			183
05		111 N	111	-0-	-0-		-0-		111	3			N	-0-			183
-----																	
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145																	
12		251 N	251	-0-	-0-		-0-		251	3			N	-0-			-0-
01		248 N	72	-0-	-176		-0-		72	3			N	-0-			-0-
02		252 N	8	-0-	-244		-0-		8	3			N	-0-			-0-
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-
-----																	
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			9
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			9
-----																	
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
-----																	
THREE B, LP 857468 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250																	
12		0	25	-0-	25		25		25	2			N	-0-			6
01		48 N	23	-0-	-25		-0-		23	2			N	-0-			6
02		31 N	31	-0-	-0-		-0-		31	2			N	-0-			6
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC			862857							
COALSON-HAYNES		WELL #:	1A	RRCID -> 117205	COMPL. DATE 04/26/1985	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4203 - 4211		
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
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2	N	-0-	-0-	
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
TRACER OPERATING, INC.			863965							
SANDERS 5-44		WELL #:	3	RRCID -> 175138	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3873 - 3876		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
05	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		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	16 1	38 3	Y	-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12 1	28 3	Y	-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	19 1	37 3	Y	-0-	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	21 1	40 3	Y	-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	18 1	42 3	Y	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
-----										
SINGLETON, T. F.										
		WELL #:	1	RRCID -> 072261	COMPL. DATE 04/17/1977	TOTAL DEPTH	4860	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
-----										
CARR, H. ESTATE										
		WELL #:	1	RRCID -> 143331	COMPL. DATE 10/29/1992	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 2954 - 3204		
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	88 1	207 3	Y	-0-	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	56 1	126 3	Y	-0-	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	95 1	191 3	Y	-0-	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	114 1	223 3	Y	-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	86 1	193 3	Y	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
-----										
WELLS-HENDERSON										
		WELL #:	1	RRCID -> 169903	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2450 - 2545		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925															
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118															
M	O	ALLOW 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
-----															
WB MULLIN OPERATING LLC 902609															
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A															
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153															
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507															
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054															
12		0	103	-0-	103	319	103	3			N	-0-			-0-
01		415 N	96	-0-	-319	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256															
12		0	106	-0-	106	311	106	3			N	-0-			-0-
01		407 N	96	-0-	-311	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-
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-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507															
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001															
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362															
12		0	241	-0-	241	1018	241	2			N	-0-			-0-
01		0	199	-0-	199	1217	199	2			N	-0-			-0-
02		1377 N	160	-0-	-1217	-0-	160	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A															
12		0	68	-0-	68	230	68	2			N	-0-			-0-
01		0	99	-0-	99	329	99	2			N	-0-			-0-
02		414 N	85	-0-	-329	-0-	85	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A															
12		0	29	-0-	29	91	29	2			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-			-0-
02		91 N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
XPLORE OPERATING, LLC 946023															
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAM (CHESTER)				68715 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545								
SOUTH GREEN				WELL #: 592	RRCID -> 273802	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 4505	- 4526			
M	O	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
12		0	242	-0-	242 B	242	242 3	N	-0-			-0-
01		501 N	259	-0-	-242 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 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-
SOUTH GREEN				WELL #: 611	RRCID -> 277577	COMPL. DATE 02/17/2015	TOTAL DEPTH 4904	PERF. 4496	- 4512			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SOUTH GREEN "54"				WELL #: 3	RRCID -> 282051	COMPL. DATE 05/02/2013	TOTAL DEPTH 4629	PERF. 4509	- 4534			
12		0	677	-0-	677 B	1648	677 3	N	-0-			-0-
01		2522 S	874	-0-	-1648 B	-0-	874 3	N	-0-			-0-
02		984 S	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		679 S	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
04		0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PANNEL (MISS.)				68957 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545								
GREEN, W. H., EST. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 203509	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4380	- 4505			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PARKS (LAKE SAND)				69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.				053974								
PARKS, J.W. "A"				WELL #: 93	RRCID -> 133428	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3422	- 3438			
12		0	1559	-0-	1559	7426	1559 2	Y	-0-			-0-
01		0	1382	-0-	1382	8808	1382 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1169	-0-	-1631	7177	1169 2	Y	-0-			-0-
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-
PARKS, J. W. 'A'				WELL #: 110	RRCID -> 138341	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3500	- 3510			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.// 69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974														
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON								
EXLCO, INC.		256985														
ATKINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230								
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-							-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-							-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-							-0-
03	155 N	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-
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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BARRETT		WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BARRETT		WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
3 S PRODUCTION, INC.		953796											
PARSONS, I. M. "M"		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAT (CADDO)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY		800281											
HARLOW, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405					
M	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
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			88
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			88
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			88
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

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					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
MULLOY, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 MULLOY, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 3678

12	0	321	-0-	321	1010	321	2				Y	-0-					-0-
01	0	285	-0-	285	1295	285	2				Y	-0-					-0-
02	1587 R	292	-0-	-1295	-0-	292	2				Y	-0-					-0-
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-

BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054  
 MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32636 11/09/2022

PAUL A. WHITE (STRAWN) 69741 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812  
 STEPHENS "21" WELL #: 7 RRCID -> 196313 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2914 - 2923

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2023 - WELL PLUGGED 1/17/2023

STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

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

12	1572 N	533	-0-	-1039 B	-0-	53	1	480	2		N	-0-					12
01	0	499	-0-	499 B	499	53	1	446	2		N	-0-					12
02	954 N	455	-0-	-499 B	-0-	53	1	402	2		N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-496 B	-0-						N	NO RPT					12

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
OXXN				630579							
PLUMLEE				WELL #: 2	RRCID -> 122484	COMPL. DATE 08/22/1986	TOTAL DEPTH 4372	PERF. 3870	- 3880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	53	-0-	53 B	53	53 2		N	-0-		-0-
01	104 N	51	-0-	-53 B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	0	340	-0-	340 B	1090	340 2		N	-0-		-0-
01	1402 N	312	-0-	-1090 B	-0-	312 2		N	-0-		-0-
02	280 N	35	-0-	-245 B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	0	340	-0-	340 B	1090	340 2		N	-0-		-0-
01	1402 N	312	-0-	-1090 B	-0-	312 2		N	-0-		-0-
02	280 N	35	-0-	-245 B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	0	761	-0-	761	761	761 2		N	-0-		-0-
01	0	907	-0-	907	1668	907 2		N	-0-		-0-
02	2435 N	767	-0-	-1668	-0-	767 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
CASE RESOURCES, LLC				139140			CNTY: PARKER				
GREENMAN "B"				WELL #: 3 C	RRCID -> 085084	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 5026	- 5036		
12	0	335	-0-	335	1067	335 3		N	-0-		6
01	0	290	-0-	290	1357	290 3		N	-0-		6
02	1634 X	277	-0-	-1357	-0-	277 3		N	-0-		6
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
-----											
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889			CNTY: PARKER				
VINCENT				WELL #: 3	RRCID -> 072926	COMPL. DATE 11/24/1976	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
				PLUGGED AND ABANDONED	10/08/2009						

PEASTER (BIG SALINE) OXXN POPE "B"		//CONT.//		70002 500 630579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	151	-0-	151	151	151	2	N	-0-			-0-
01	302 N	151	-0-	-151	-0-	151	2	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	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-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ROBERTSON				809930	WELL #:	3	RRCID ->	072924	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	5485 PERF. N/A
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. NEELEY JINKENS				850964	WELL #:	2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515 PERF. 5120 - 5268
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
-----												
WISE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS NOEL				933825	WELL #:	1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5029 - 0
12	0	392	-0-	392	1169	43	1	349	2	N	-0-	56
01	0	693	-0-	693	1862	83	1	610	2	N	-0-	56
02	2437 N	575	-0-	-1862	-0-	72	1	503	2	N	-0-	56
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
-----												
RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264 PERF. N/A	
12	0	1401	-0-	1401	4277	154	1	1247	2	N	-0-	75
01	0	1377	-0-	1377	5654	165	1	1212	2	N	-0-	75
02	2800 N	1244	-0-	-1556	4098	156	1	1088	2	N	-0-	75
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
-----												
REYNOLDS, NOEL				WELL #:	1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100 PERF. 1050 - 1080	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1243	-0-	1243	3834	1243	2			N	-0-					74
01	0	1227	-0-	1227	5061	1227	2			N	-0-					74
02	2800 N	1081	-0-	-1719	3342	1081	2			N	-0-					74
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

OXXN 630579  
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

12	0	87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					-0-
01	141 N	54	-0-	-87	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

12	0	341	-0-	341	341	341	2			N	-0-					-0-
01	742 N	401	-0-	-341	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

12	0	959	-0-	959	959	959	2			N	-0-					-0-
01	1918 N	959	-0-	-959	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

12	0	25	-0-	25	63	25	2			N	-0-					14
01	91 N	28	-0-	-63	-0-	28	2			N	-0-					14
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					14
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0		1	-0-	1		1 2			N	-0-	-0-
02	4 N		3	-0-	-1		3 2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-	-0-
05	3 N	NO RPT		-0-	-3					N	NO RPT	-0-
-----												
LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 - 4314
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	EOM BALANCE
-----												
12	0		3	-0-	3		3 2			N	-0-	-0-
01	0		10	-0-	10		24			N	-0-	-0-
02	44 N		20	-0-	-24		20 2			N	-0-	-0-
03	20 N		20	-0-	-0-		20 2			N	-0-	-0-
04	31 N		31	-0-	-0-		31 2			N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT		-0-	-31					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
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	EOM BALANCE
-----												
12	0		174	-0-	174		174 2			N	-0-	-0-
01	0		184	-0-	184		538			N	-0-	-0-
02	707 N		169	-0-	-538		169 2			N	-0-	-0-
03	162 N		162	-0-	-0-		162 2			N	-0-	-0-
04	169 N		169	-0-	-0-		169 2			N	-0-	-0-
05	169 N		169	-0-	-0-		169 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
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	EOM BALANCE
-----												
12	0		499	-0-	499		499 2			N	-0-	24
01	0		441	-0-	441		940			N	-0-	24
02	1408 N		468	-0-	-940		468 2			N	-0-	24
03	563 N		563	-0-	-0-		563 2			N	-0-	24
04	527 N		527	-0-	-0-		527 2			N	-0-	24
05	496 N		416	-0-	-80		416 2			N	-0-	24
-----												
PENN (RANGER)				70490 800	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
MCBEE, CYNTHIA K.				537714								
MCBEE - THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	108797	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2982 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-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
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	EOM BALANCE
-----												
12	89 N		89	-0-	-0-		89 3			N	-0-	19
01	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-	19
02	164 N		164	-0-	-0-		164 3			N	-0-	19
03	386 N		386	-0-	-0-		386 3			N	-0-	19
04	111 N		111	-0-	-0-		111 3			N	-0-	19
05	0 N	NO RPT		-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 PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
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
-----															
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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	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							
12	0	543	-0-	543	1218	543	2			N	-0-				103
01	0	572	-0-	572	1790	572	2			N	-0-				103
02	1858 N	68	-0-	-1790	-0-	68	2			N	-0-				103
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

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		//CONT.//	71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		//CONT.//	026646	WELL #:	4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4214 -	4221
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
12		0	6	-0-	6	6	2			N	-0-			2
01		0	109	-0-	109	115	2			N	-0-			2
02		115 N	-0-	-0-	-115	-0-				N	-0-			2
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	37		N	-0-			2
04		120 N	4	-0-	-116	-0-		4		N	-0-			2
*05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	2	238		N	-0-			2
-----														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM					197689									
					WELL #:	1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF.	4224 - 4280
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		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-
-----														
HINKSON, WILLIAM					WELL #:	4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	4228 - 4302
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		2		N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	13		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
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	2	305		N	-0-			6
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442		N	-0-			6
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	409		N	-0-			6
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-		359		N	-0-			6
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	2	317		N	-0-			6
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	225		N	-0-			6
-----														
GANNETT OPERATING LLC CAUDILL HEIRS					293813									
					WELL #:	2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	4131 - 4276
12		248 N	109	-0-	-139	-0-	2	109		Y	-0-			-0-
01		0	105	-0-	105	105		105		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	83	-0-	83	188	2	83		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	108	-0-	108	296		108		Y	-0-			-0-
04		427 N	131	-0-	-296	-0-	2	131		Y	-0-			-0-
*05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	143		Y	-0-			-0-
-----														
LEXGAS, INC. BEST, JOE					500222									
					WELL #:	1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4206 - 4232
12		0	238	-0-	238	238	2	238		N	-0-			-0-
01		0	255	-0-	255	493		255		N	-0-			-0-
02		648 N	155	-0-	-493	-0-	2	155		N	-0-			-0-
03		248 N	50	-0-	-198	-0-		50		N	-0-			-0-
04		240 N	102	-0-	-138	-0-	2	102		N	-0-			-0-
*05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	200		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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-		-0-
01	0	95	-0-	95	185	95	2		N	-0-		-0-
02	254 N	69	-0-	-185	-0-	69	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BRIDGES, IMA		WELL #:		3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4168 -	4190
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----												
BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 4189 -	4220
12	0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-		8
01	0	92	-0-	92	183	92	2		N	-0-		8
02	241 N	58	-0-	-183	-0-	58	2		N	-0-		8
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
-----												
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF. 4196 -	4220
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
02	252 N	31	-0-	-221	-0-	31	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4194 -	4220
12	0	85	-0-	85	85	85	2		N	-0-		-0-
01	0	86	-0-	86	171	86	2		N	-0-		-0-
02	231 N	60	-0-	-171	-0-	60	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 4196 -	4214
12	0	81	-0-	81	81	81	2		N	-0-		-0-
01	0	82	-0-	82	163	82	2		N	-0-		-0-
02	215 N	52	-0-	-163	-0-	52	2		N	-0-		-0-
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-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
SOUTH GRAFORD				WELL #: 2	RRCID -> 284200	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 4894	PERF. 4628	- 4668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: PALO PINTO					
M.I.T.				WELL #: 1	RRCID -> 150206	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 4406	PERF. 4182	- 4200					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PALO PINTO					
RICKELS				WELL #: 1	RRCID -> 197121	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4083	- 4090					
12	0	634	-0-	634	634	438 3	196 9	Y	178	87 1				94
01	0	420	-0-	420	1054	344 3	76 9	Y	69	81 1				82
02	DLQ G-10	391	-0-	391	1445	333 2	58 9	Y	53	91 1				44
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	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2137			Y	NO RPT					68
-----														
RICKELS				WELL #: 2	RRCID -> 199572	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3966	- 3982					
12	0	253	-0-	253	253	59 3	194 9	Y	176	87 1				94
01	0	103	-0-	103	356	28 3	75 9	Y	68	80 1				82
02	DLQ G-10	115	-0-	115	471	56 2	59 9	Y	54	90 1				46
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	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	733			Y	NO RPT					69
-----														
RICKELS				WELL #: 3	RRCID -> 199573	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 4162	- 4178					
12	0	739	-0-	739	739	566 3	173 9	Y	157	87 1				95
01	0	555	-0-	555	1294	480 3	75 9	Y	68	81 1				82
02	DLQ G-10	550	-0-	550	1844	491 2	59 9	Y	54	90 1				46
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	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2777			Y	NO RPT					69
-----														
PIERSON (MARBLE FALLS)				71454 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
VAUGHN, M C.				WELL #: 3B	RRCID -> 108142	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2800	- 2812					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PIERSON,NORM		WELL #: 6		RRCID -> 113534	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2726	-		2740		
12	DLQ G-10	19	-0-	19	59	1 1	18 2	Y	-0-		19	
01	0	22	-0-	22	81	1 1	21 2	Y	-0-		19	
02	0	20	-0-	20	101	1 1	19 2	Y	-0-		19	
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	1 2		Y	-0-		19	
-----												
PIERSON,NORM		WELL #: 1		RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH 2992	PERF. 2752	-		2762		
12	DLQ G-10	19	-0-	19	37	1 1	18 2	Y	-0-		19	
01	0	22	-0-	22	59	1 1	21 2	Y	-0-		19	
02	0	20	-0-	20	79	1 1	19 2	Y	-0-		19	
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	
-----												
PIERSON,NORM		WELL #: 2		RRCID -> 113536	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2785	-		2793		
12	14B2 EXT	18	-0-	18	137	18 2		Y	-0-		19	
01	0	19	-0-	19	156	19 2		Y	-0-		19	
02	175 N	19	-0-	-156	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		19	
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	
-----												
PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2802	-		2812		
12	DLQ G-10	19	-0-	19	59	1 1	18 2	Y	-0-		23	
01	0	21	-0-	21	80	1 1	20 2	Y	-0-		23	
02	0	19	-0-	19	99	19 2		Y	-0-		23	
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	
-----												
HOWELL,F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2774	-		2786		
12	DLQ G-10	36	-0-	36	105	1 1	35 2	Y	-0-		2	
01	0	39	-0-	39	144	1 1	38 2	Y	-0-		2	
02	178 N	34	-0-	-144	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		2	
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	
-----												
PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 3091	PERF. 2784	-		2798		
12	DLQ G-10	18	-0-	18	58	18 2		Y	-0-		58	
01	0	22	-0-	22	80	1 1	21 2	Y	-0-		58	
02	0	20	-0-	20	100	1 1	19 2	Y	-0-		58	
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	
-----												
HOWELL,F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2750	-		2764		
12	DLQ G-10	35	-0-	35	102	1 1	34 2	Y	-0-		5	
01	0	39	-0-	39	141	2 1	37 2	Y	-0-		5	
02	0	33	-0-	33	174	1 1	32 2	Y	-0-		5	
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	

-----												
PILGRIM (CONGLOMERATE)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
MCINTIRE-FAMBRO												
71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
-----												
12	0	225	-0-	225	425	225	2	N	-0-			67
01	0	221	-0-	221	646	221	2	N	-0-			67
02	839 N	193	-0-	-646	-0-	193	2	N	-0-			67
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
-----												
PIONEER, N.(CADD)												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC												
CADE, REBA												
71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
767834												
WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582												
-----												
12	14B DENY	13	-0-	13	208	13	3	N	-0-			-0-
01	14B DENY	16	-0-	16	224	16	3	N	-0-			-0-
02	14B DENY	11	-0-	11	235	11	3	N	-0-			-0-
03	14B DENY	13	-0-	13	248	13	3	N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
-----												
SOOTER												
WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572												
-----												
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	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-
-----												
SOOTER												
WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552												
-----												
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	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-
-----												
BOUQUET, T.												
WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604												
-----												
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	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-
-----												
SOOTER												
WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576												
-----												
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	48	3	20	9	N	18	193
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	59	3	17	9	N	15	124
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	44	3	33	9	N	30	154
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	49	3	39	9	N	35	189
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	189
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	189

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	0	482	-0-	482	1382	482 3				N	-0-			-0-
01	0	519	-0-	519	1901	519 3				N	-0-			-0-
02	2410 N	509	-0-	-1901	-0-	509 3				N	-0-			-0-
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-
-----														
LINK NW -52		WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920		
12	0	509	-0-	509	1586	509 3				N	-0-			-0-
01	0	410	-0-	410	1996	410 3				N	-0-			-0-
02	2413 N	417	-0-	-1996	-0-	417 3				N	-0-			-0-
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-
-----														
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006				TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3875 - 3977		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
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
-----														
COODY-44-A		WELL #: 2		RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006				TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3732 - 3860		
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	672 2	102 9	N	93	99	1			37
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	963 2	47 9	N	43					80
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	823 2	110 9	N	100	154	1			26
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
-----														
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		
12	730 N	375	-0-	-355	-0-	375 2				Y	-0-			-0-
01	0	387	-0-	387	-0-	387 2				Y	-0-			-0-
02	681 N	294	-0-	-387	-0-	294 2				Y	-0-			-0-
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-
-----														
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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	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	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872			
12	0	256	-0-	256	819	256	2		N	-0-			-0-
01	0	220	-0-	220	1039	220	2		N	-0-			-0-
02	1124 N	85	-0-	-1039	-0-	85	2		N	-0-			-0-
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-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932					
12	0	232	-0-	232	755	232	2		N	-0-			-0-
01	0	211	-0-	211	966	211	2		N	-0-			-0-
02	1143 N	177	-0-	-966	-0-	177	2		N	-0-			-0-
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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896		
M	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
12	0	324	-0-	324	1036	324 2		Y	-0-	-0-
01	0	321	-0-	321	1357	321 2		Y	-0-	-0-
02	1663 N	306	-0-	-1357	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861		
12	0	34	-0-	34	113	34 2		Y	-0-	-0-
01	0	9	-0-	9	122	9 2		Y	-0-	-0-
02	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922		
12	0	104	-0-	104	275	104 2		N	-0-	-0-
01	0	491	-0-	491	766	491 2		N	-0-	-0-
02	1118 N	352	-0-	-766	-0-	352 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910		
12	0	1074	-0-	1074	3280	1074 2		Y	-0-	-0-
01	0	1221	-0-	1221	4501	1221 2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	1033	-0-	-1767	2734	1033 2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	996	-0-	-2104	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-
-----										
HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936		
12	0	160	-0-	160	488	160 2		N	-0-	-0-
01	0	149	-0-	149	637	149 2		N	-0-	-0-
02	795 N	158	-0-	-637	-0-	158 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940		
12	0	345	-0-	345	1068	345 2		N	-0-	-0-
01	0	337	-0-	337	1405	337 2		N	-0-	-0-
02	1684 N	279	-0-	-1405	-0-	279 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886		
12	0	452	-0-	452	1690	434 2	18 9	N	16	193
01	0	407	-0-	407	2097	405 2	2 9	N	2	24
02	2435 N	338	-0-	-2097	-0-	318 2	20 9	N	18	42
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

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	2	-0-	2	6	2	2	N	-0-		42
01	0	4	-0-	4	10	4	2	N	-0-		42
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2	N	-0-		42
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
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910			
12	0	123	-0-	123	363	123	2	N	-0-		-0-
01	0	116	-0-	116	479	116	2	N	-0-		-0-
02	571 N	92	-0-	-479	-0-	92	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920			
12	0	80	-0-	80	243	80	2	N	-0-		-0-
01	0	74	-0-	74	317	74	2	N	-0-		-0-
02	396 N	79	-0-	-317	-0-	79	2	N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926			
12	0	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	21	3	2	N	-0-		-0-
02	26 N	5	-0-	-21	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		-0-
-----											
HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890			
12	0	560	-0-	560	1704	560	2	N	-0-		-0-
01	0	520	-0-	520	2224	520	2	N	-0-		-0-
02	2776 N	552	-0-	-2224	-0-	552	2	N	-0-		-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
-----											
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955			
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	0	156	-0-	156	156	156	2	N	-0-		116
01	253 N	97	-0-	-156	-0-	85	2	12 9 N	11		127
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	66	2	3 9 N	3		130
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		-0-		130
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	78	3	2 9 N	2		132
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	3	6 9 N	5		137
-----											
FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B DENY	-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
-----											
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862			
12	0	1054	-0-	1054	1054	1054	2	N	-0-		90
01	1941 N	887	-0-	-1054	-0-	887	2	N	-0-		90
02	952 N	840	-0-	-112	-0-	840	2	N	-0-		90
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
-----											
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800			
12	0	648	-0-	648	648	620	2	28 9 N	25		130
01	1212 N	564	-0-	-648	-0-	560	2	4 9 N	4		134
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	270	2	24 9 N	22		156
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
-----											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
12	0	3215	-0-	3215	3215	3215	2	N	-0-		-0-
01	6333 X	3118	-0-	-3215	-0-	3118	2	N	-0-		-0-
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
12	0	620	-0-	620	620	620	2	N	-0-		-0-
01	0	620	-0-	620	1240	620	2	N	-0-		-0-
02	1800 N	560	-0-	-1240	-0-	560	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
12	0	806	-0-	806	806	740	2	66 9 N	60		100
01	2202 N	1396	-0-	-806	-0-	1304	2	92 9 N	84		184
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	169 1	15
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

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171															
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969									
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----																	
KROH OPERATING LLC		478245															
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
PARKER ENERGY COMPANY		640154															
MASSEY, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920									
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					87	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					87	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					87	
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					87	
-----																	
GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904									
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					53	
01	0	2169	-0-	2169	-0-	2169	2			N	-0-					53	
02	2800 N	1912	-0-	-888	-0-	1281	1912	2		N	-0-					53	
03	3100 N	2105	-0-	-995	-0-	286	2105	2		N	-0-					53	
04	2347 N	2061	-0-	-286	-0-		2061	2		N	-0-					53	
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					53	
-----																	
CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950									
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-	
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-	
02	2576 X	1989	-0-	-587	-0-		1989	2		N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
PETEX		659782															
ROBERSON J.		WELL #: 1		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896									
12	1085 N	868	-0-	-217	-0-	868	2			N	-0-					-0-	
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-	
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-		936	2		N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4036 - 4044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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				
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3892 - 3904				
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	227	2	86	9	N	78	154	1	125
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	303	2	141	9	N	128			253
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	209	2	73	9	N	66	156	1	163
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			168
-----														
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 3876 - 3936				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890				
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		62
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	2	N	15		77
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		77
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	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		77
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926			
12	0	238	-0-	238	1254	238	2	N	-0-		-0-
01	0	273	-0-	273	1527	273	2	N	-0-		-0-
02	1763 N	236	-0-	-1527	-0-	236	2	N	-0-		-0-
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072			
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		13
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		13
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		13
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	595	2	N	35		48
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	N	2		50
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		50
-----											
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976			
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046			
12	0	444	-0-	444	1143	444	2	N	-0-		-0-
01	0	407	-0-	407	1550	407	2	N	-0-		-0-
02	1944 N	394	-0-	-1550	-0-	394	2	N	-0-		-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914			
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2	N	-0-		76
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		76
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	625	2	N	40		116
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	484	2	N	17	122 1	11
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	567	2	N	5		16
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		16

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	565	-0-	565	2546	565	2	N	-0-		-0-
01	0	535	-0-	535	3081	535	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	478	-0-	-2322	759	478	2	N	-0-		-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022											
-----											
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	210	171 1	197
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	173	154 1	216
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225	313 1	128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	162	156 1	134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	248	154 1	228
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
-----											
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956			
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
01	899 N	670	-0-	-229	-0-	670	2	N	-0-		-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944			
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		139
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	448	2	N	45		184
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	161 1	23
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	486	2	N	12		35
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	389	2	N	37		72
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		72
-----											
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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			
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		4
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		4
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		4
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	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		4



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942			
M	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
12	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2	N	-0-	-0-	
01	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2	N	-0-	-0-	
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-	
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	-0-	
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970			
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2	N	-0-	-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902			
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	124	
01	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	124	
02	28 X	1	-0-	-27	-0-	1	2	N	-0-	124	
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	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	124	
-----											
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894			
12	651 N	286	-0-	-365	-0-	286	2	N	-0-	12	
01	496 N	214	-0-	-282	-0-	214	2	N	-0-	12	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	12	
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	12	
-----											
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
-----											
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964			
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	27	
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	564	2	N	57	84	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	533	2	N	15	98	
03	465 N	285	-0-	-180	-0-	272	2	N	13	98	
04	450 N	188	-0-	-262	-0-	184	2	N	4	66	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	66	
-----											
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824			
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	20	
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-	20	
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-	20	
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	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	20	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	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			
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2	N	-0-		131
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		131
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		131
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	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		131
-----											
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
-----											
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992			
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		26
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-		26
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		26
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		26
-----											
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100			
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2	N	-0-		-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066		
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
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884		
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		8
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		8
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		8
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		8
-----										
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-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	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
05	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		
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 2	N	-0-		26
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		26
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		26
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	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		26
-----										
HARRELL "4" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
JOHNNIE DYE "28"		WELL #:		2	RRCID ->	267510	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	3941	PERF.	3800 - 3848
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
02	0 %	21	-0-	-21	21	2	2	19	9	N	17	112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	21				N	12		124
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	21				N	7		131
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT		131
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
12	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	2		N	-0-		-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		-0-
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	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		-0-
CURRY HEIRS '3'		WELL #:		1	RRCID ->	269366	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3920 - 3940
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-		-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	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
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2		N	-0-		-0-
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2		N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
CRIDER '2022' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283331	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3963 - 3980
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		34
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		34
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		34
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	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		34
POST OAK OPERATING, LLC HARE		WELL #:		1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143	PERF.	3892 - 3930
12	0	229	-0-	229	677	229	2		N	-0-		23
01	0	263	-0-	263	940	263	2		N	-0-		23
02	1158 N	218	-0-	-940	-0-	218	2		N	-0-		23
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

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550								
DENNEY				WELL #: 1	RRCID -> 203523	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4008	- 4014		
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
12	915 N	287	-0-	-628	-0-	287 2		N	-0-			41
01	0	153	-0-	153	153	153 2		N	-0-			41
02	255 N	102	-0-	-153	-0-	102 2		N	-0-			41
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
-----												
HERRING, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 212448	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF. 3966	- 4012		
12	1130 N	374	-0-	-756	-0-	374 2		N	-0-			-0-
01	0	342	-0-	342	-0-	342 2		N	-0-			-0-
02	670 N	328	-0-	-342	-0-	328 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
JOHNSON "12"				WELL #: 1	RRCID -> 215859	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3960	- 4050		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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
-----												
CONNALLY "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222139	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH	4044	PERF. 3824	- 3852		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
HAYNIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236639	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3890	- 3906		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
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
-----												
CONNALLY "25"				WELL #: 2	RRCID -> 236843	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844	- 3890		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

PITZ (DUFFER)										//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615										WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3876 - 3930	
KNIGHT "58" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3876 - 3930	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17					
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					
-----																			
TUCKER "8" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3872 - 3910	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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-					
-----																			
WATERS "13"										WELL #: 1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 3928 - 3948	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT			13					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT			13					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT			13					
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					
-----																			
DOUGLAS "3399"										WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3908 - 3992	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
TRACER OPERATING, INC.										863965		RRCID -> 280276		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4130 - 4170	
COODY "44"										WELL #: B 1		RRCID -> 280276		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4130 - 4170	
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			50					
01		372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2		N	-0-			50					
02		476 N	179	-0-	-297	-0-	179	2		N	-0-			50					
03		496 N	31	-0-	-465	-0-	31	2		N	-0-			50					
04		210 N	89	-0-	-121	-0-	83	2	6	9	N	5		55					
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	333	2	70	9	N	64	62 1	57					
-----																			
PITZER (CISCO 3335)										71779 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES			
BARNETT ENERGY, INC.										051290		RRCID -> 209979		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3562 - 3612	
SADDLER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 209979		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3562 - 3612	
12		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-					
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-					
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

PLUMB (RANGER LOWER)		71968 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
WHITFIELD-GAETON		WELL #:	3	RRCID ->	288138	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3782 - 3796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PETEX		659782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
EVANS		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	117508	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	4063 - 4069
12	620 #	470	-0-	-150	-0-	470	2	N	-0-		-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIOTT, B. A. "A"		1		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3638 - 3644
12	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2	N	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.		427649									
WHITESIDE		WELL #:	3	RRCID ->	182003	COMPL. DATE	05/01/1987	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITESIDE		4		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A
12	0	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	4	1	2	N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3669 - 3690					
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
12		0	521	-0-	521 B	1120	155 1	366 3	3	Y	-0-					41
01		1691 N	571	-0-	-1120 B	-0-	174 1	397 3	3	Y	-0-					41
02		DLQ G-10	617	-0-	617 B	617	205 1	412 3	3	Y	-0-					41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				617												
03		1471 N	854	-0-	-617 B	-0-	290 1	564 3	3	Y	-0-					41
*04		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	135 1	306 3	3	Y	-0-					41
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					41
CHASTAIN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	N/A					
12		0	669	-0-	669 B	669	193 1	454 3	3	N	20					23
01		1447 N	778	-0-	-669 B	-0-	22 9	214 1	9	N	70					93
02		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	77 9	487 3	3	N	9					102
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	124 9	639 3	3	N	113	169 1				46
*04		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	59 9	265 1	9	N	54					100
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					100
POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)				72300 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
EXTECH OPERATING, LLC				257019												
VIETH, F. "B"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4194 - 4212					
12		570 N	191	-0-	-379	-0-	191 3			N	-0-					-0-
01		0	190	-0-	190	190	190 3			N	-0-					-0-
02		355 N	165	-0-	-190	-0-	165 3			N	-0-					-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-					-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-					-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-					-0-
VIETH, F. "D"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF.	4362 - 4401					
12		1210 N	405	-0-	-805	-0-	405 3			N	-0-					-0-
01		0	404	-0-	404	404	404 3			N	-0-					-0-
02		755 N	351	-0-	-404	-0-	351 3			N	-0-					-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-					-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-					-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-					-0-
VIETH, F. "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	10/23/1988	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4352 - 4398					
12		2663 N	885	-0-	-1778	-0-	885 3			N	-0-					-0-
01		0	882	-0-	882	882	882 3			N	-0-					-0-
02		1672 N	790	-0-	-882	-0-	790 3			N	-0-					-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 LEXGAS, INC. 500222  
 BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

TRUST OIL CO. 872124  
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

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	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-

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

12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	237	1	1016	2	N	-0-					32
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	262	1	1006	2	N	-0-					32
02	924 N	404	-0-	-520	-0-	246	1	158	2	N	-0-					32
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	3	Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	163	1	423	3	Y	-0-					-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	202	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	166	1	514	3	Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	403	1	1047	3	Y	-0-					-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	389	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	321	1	995	3	Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -		0	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	95 1	247 3	Y	-0-	-0-	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	89 1	242 3	Y	-0-	-0-	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	78 1	242 3	Y	-0-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -		4799	
12	0	673	-0-	673	5832	187 1	486 3	Y	-0-	4	
01	3100 N	687	-0-	-2413	3419	184 1	503 3	Y	-0-	4	
02	2800 N	529	-0-	-2271	1148	129 1	399 3	Y	1	5	
						1 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7	
-----											
BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -		4084	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	41 1	108 3	Y	-0-	-0-	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38 1	104 3	Y	-0-	-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32 1	100 3	Y	-0-	-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -		4164	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5	
-----											
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 -		4011	
HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	H15 VIOL	-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-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #: 1 L		RRCID -> 074008		COMPL. DATE 08/06/1977		TOTAL DEPTH 4872		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	206	-0-	206	898	206	3			N	-0-				-0-
01	0	334	-0-	334	1232	334	3			N	-0-				-0-
02	1504 N	272	-0-	-1232	-0-	272	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
LAMKIN, W. W.		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WELL #: 2 L		RRCID -> 077706		COMPL. DATE 06/19/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4806 - 4828							
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
MCCALL, J. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 043775		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NORMAN NANCY		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WELL #: 1		RRCID -> 063665		COMPL. DATE 04/19/1975		TOTAL DEPTH 5293		PERF. 5012 - 0							
12	0	83	-0-	83	449	23	1	60	3	Y	-0-				6
01	542 N	93	-0-	-449	-0-	25	1	68	3	Y	-0-				6
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	Y	-0-				6
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
-----															
DAVIDSON-BARNETT UNIT		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WELL #: 1		RRCID -> 064364		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5169 - 5180							
12	0	47	-0-	47	182	13	1	34	3	Y	-0-				-0-
01	190 N	8	-0-	-182	-0-	2	1	6	3	Y	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	Y	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SHIELDS A.C.		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WELL #: 1		RRCID -> 064365		COMPL. DATE 09/24/1975		TOTAL DEPTH 5300		PERF. N/A							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

M	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
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	101	1	263	3	Y	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	101	1	275	3	Y	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	101	1	314	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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

12	0	172	-0-	172	672	172	2			N	-0-			117
01	0	215	-0-	215	887	215	2			N	-0-			117
02	1073 N	186	-0-	-887	-0-	186	2			N	-0-			117
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

OXXN 630579  
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
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

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990  
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.//		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
LEXGAS, INC.		500222										
BANKS, PATRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BANKS, PATRICIA		WELL #: 2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931				
12		0	656	-0-	656 B	656	656 2		N	-0-		-0-
01		0	590	-0-	590 B	1246	590 2		N	-0-		-0-
02		1775 N	529	-0-	-1246 B	-0-	529 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
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				
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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				
12		492 N	88	-0-	-404	-0-	9 1	79 2	N	-0-		9
01		0	289	-0-	289	289	31 1	258 2	N	-0-		9
02		717 N	428	-0-	-289	-0-	50 1	378 2	N	-0-		9
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		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		9
-----												
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356				
HARRIS "E"		WELL #: 1										
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A				
WEEKS		WELL #: 1										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.// 72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222		WELL #: 1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

POOLVILLE, W. (STRAWN)		72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 210272		COMPL. DATE 01/08/1986		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766					
12	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
01	0	9	-0-	9	9		2			N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WELLS, A. E.		72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELLS, A. E.		714311		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758					
12	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01	0	34	-0-	34	34		2			N	-0-				-0-
02	49 N	15	-0-	-34	-0-	15	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

  

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
MURRAY, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A							
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	Y	-0-				-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	Y	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

HARWELL, W. H.		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
HARWELL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A							
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	78	1	201	3	Y	-0-				20
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	93	1	253	3	Y	-0-				20
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	71	1	219	3	Y	-0-				20
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20

  

VIETH, BENNY		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
VIETH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) ARNOT OIL COMPANY, LLC PRATER UNIT		72367 250 033012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN											
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						
PRATER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 288252		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787		PERF. 2392 - 2414	
12	3565 X	186	-0-	-3379	-0-	186	2		N	-0-			38						
01	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			38						
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			38						
03	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			38						
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2		N	-0-			38						
05	3007 X	16	-0-	-2991	-0-	16	2		N	-0-			38						
PRATER UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714		PERF. 2437 - 2447	
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-						
01	3100 N	3520	-0-	420	420	3520	2		N	-0-			-0-						
02	2800 N	3362	-0-	562	982	3362	2		N	-0-			-0-						
03	3100 N	5360	-0-	2260	3242	5360	2		N	-0-			-0-						
04	6943 X	3701	-0-	-3242	-0-	3701	2		N	-0-			-0-						
*05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			-0-						
BRUCE OGLETREE LLC NEWMAN										WELL #: 1		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 1962 - 2010	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-						
01	0		-0-	-0-	-0-	356			N				-0-						
02	0 W		-0-	-0-	-0-	356			N				-0-						
03	0 W		-0-	-0-	-0-	356			N				-0-						
04	0 W		-0-	-0-	-0-	356			N				-0-						
05	0 W		-0-	-0-	-0-	356			N				-0-						
PITTMAN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997		PERF. 1945 - 1961	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-						
01	0		-0-	-0-	-0-	380			N				-0-						
02	0 W		-0-	-0-	-0-	380			N				-0-						
03	0 W		-0-	-0-	-0-	380			N				-0-						
04	0 W		-0-	-0-	-0-	380			N				-0-						
05	0 W		-0-	-0-	-0-	380			N				-0-						
POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. GUEST, J										WELL #: 3		RRCID -> 277646		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 3980 - 4010	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21						
POPP										WELL #: 5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4379 - 4382	
12	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2		N	-0-			34						
01	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2		N	-0-			34						
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			34						
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						

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP		//CONT.// 72511 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 282578 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332																
12	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"		72518 200 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086																
12	0	2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
ASHBY		WELL #: 3RC RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106										
12	0	2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					35
01	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					35
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					35
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
-----																
POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY		72518 333 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934																
12	0	4	-0-	4 B	7	4	2			Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	7					Y	-0-					-0-
02	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-
-----																
ASHBY -14-		WELL #: 14RC RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882										
12	0	4	-0-	4 B	7	4	2			Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	7					Y	-0-					-0-
02	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-
-----																
HARALSON		WELL #: 16 RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882										
12	0	62	-0-	62 B	104	62	2			N	-0-					17
01	0	2	-0-	2 B	106	2	2			N	-0-					17
02	152 N	46	-0-	-106 B	-0-	46	2			N	-0-					17
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



POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689											
SET RANCH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 176807	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4115	- 4125						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	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-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741			CNTY: PALO PINTO								
ASHBY CA-2				WELL #: 1	RRCID -> 126317	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4042	- 4048						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
05	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						
12	14B2 EXT	23	-0-	23 B	23	23 2				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	13	-0-	13 B	36	13 2				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	16	-0-	16 B	52	16 2				N	-0-				-0-
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-
-----															
ASHBY 9X				WELL #: 1	RRCID -> 126321	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 4666	PERF. 3992	- 4000						
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2				N	-0-				58
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2				N	-0-				58
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2				N	-0-				58
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
-----															
ASHBY 2 AL				WELL #: 1	RRCID -> 137483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3704	- 3714						
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2				N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2				N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2				N	-0-				-0-
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-
-----															
ASHBY 12X				WELL #: 1	RRCID -> 137484	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4040	- 4046						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-	78
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-	78
02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-	78
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

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114
12		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-	-0-
02		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
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-

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:		1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
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-		

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102
12		0	363	-0-	363 B	709	363	3	N	-0-	18
01		0	281	-0-	281 B	990	281	3	N	-0-	18
02		1143 N	153	-0-	-990 B	-0-	153	3	N	-0-	18
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

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		72518 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #:		1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	N	-0-	-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-	-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	8	1	34	3	N	-0-	-0-
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-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		WELL #:		2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 4050 - 4080
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	354	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	354	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	354	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	354	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	354	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	354	

-----												
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		//CONT.//		72524 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100 - 4150
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
-----												
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	13 1	51 3	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	17 1	65 3	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	52 1	233 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)				72725 500	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HAMILTON	
ARROWHEAD OPERATING INC.				033521								
LONE STAR GAS FEE				WELL #:	2	RRCID ->	018106	COMPL. DATE	10/19/1947	TOTAL DEPTH	2849	PERF. 2640 - 2812
M	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
-----												
12	0	420	-0-	420	1497	420 2		Y	-0-			27
01	0	493	-0-	493	1990	493 2		Y	-0-			27
02	2453 X	463	-0-	-1990	-0-	463 2		Y	-0-			27
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	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
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
-----												
12	0	280	-0-	280	998	280 2		Y	-0-			32
01	0	329	-0-	329	1327	329 2		Y	-0-			32
02	1636 X	309	-0-	-1327	-0-	309 2		Y	-0-			32
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	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
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
-----												
12	0	839	-0-	839	2993	839 2		Y	-0-			183
01	0	986	-0-	986	3979	986 2		Y	-0-			183
02	4905 X	926	-0-	-3979	-0-	926 2		Y	-0-			183
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	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
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
-----												
12	0	839	-0-	839	2993	839 2		Y	-0-			172
01	0	986	-0-	986	3979	986 2		Y	-0-			172
02	4905 X	926	-0-	-3979	-0-	926 2		Y	-0-			172
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			172
-----												
JONES, TRAVIS				WELL #:	9	RRCID ->	229310	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2616 - 2654
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
-----												
12	0	140	-0-	140	496	140 2		N	-0-			63
01	0	164	-0-	164	660	164 2		N	-0-			63
02	814 X	154	-0-	-660	-0-	154 2		N	-0-			63
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON  
 ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521  
 LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	280	-0-	280	992	280 2		N	-0-			8
01	0	329	-0-	329	1321	329 2		N	-0-			8
02	1630 X	309	-0-	-1321	-0-	309 2		N	-0-			8
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 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1	-0-	1	3	1 2		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	4	1 2		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1	-0-	1	3	1 2		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	4	1 2		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W -0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

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

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

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

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 112358	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1710	-	1720		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PUTNAM, N. (CADDO 3250)				73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534								
WILLIAMS 2973		WELL #:			RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH 4068	PERF. 3250	-	3255		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007												

SPENCE ENERGY COMPANY				809332			CNTY: CALLAHAN					
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	-	3524		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)				73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN					
PETEX				659782								
RAMSEY BURRETTE		WELL #:		1	RRCID -> 066858	COMPL. DATE 12/22/1975	TOTAL DEPTH 4020	PERF. N/A				
12	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALLAHAN				
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299										
PRUET				WELL #:	1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF. 3876 - 3895		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-			1		N	-0-			12
01		0	-0-	-0-	-0-			1		N	-0-			12
02		556 N	555	-0-	-1	-0-	555	3		N	-0-			12
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
-----														
ROCK OPERATING				722855						CNTY: CALLAHAN				
YARBROUGH, J.A. #2				WELL #:	1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3833 - 3838		
12		558 N	460	-0-	-98	-0-	460	2		N	-0-			-0-
01		0	479	-0-	479	-0-	479	2		N	-0-			-0-
02		973 N	494	-0-	-479	-0-	494	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
PUTNAM, NE (MISS)				73515 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: CALLAHAN				
HORIZON WELL SERVICES, INC.				400095										
LEE, BRENDA				WELL #:		RRCID ->	124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4010 - 4032		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003														
-----														
PUTNAM, WEST (DUFFER)				73523 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALLAHAN				
CHARTER PETROLEUM COMPANY				146680										
GEORGE A				WELL #:	2	RRCID ->	122892	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3954 - 4002		
12		0	878	-0-	878	3591	867	3	11	9	N	10		120
01		3100 N	891	-0-	-2209	1382	878	3	13	9	N	12		132
02		2800 N	1505	-0-	-1295	87	1485	3	20	9	N	18	132 1	18
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
-----														
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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
BALL				WELL #:	20	RRCID ->	215653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3562 - 3608		
12		0	888	-0-	888	2845	23	1	865	2	N	-0-		-0-
01		0	1010	-0-	1010	3855	222	1	788	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	739	-0-	-2061	1794	88	1	651	2	N	-0-		-0-
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-

-----												
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		
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	
-----												
12		0	217	-0-	217	651	217 2	N	-0-	-0-		
01		0	227	-0-	227	878	227 2	N	-0-	-0-		
02		1070 N	192	-0-	-878	-0-	192 2	N	-0-	-0-		
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-		
-----												
RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3376 - 3386		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----												
12		0	98	-0-	98	539	98 2	N	-0-	-0-		
01		0	201	-0-	201	740	201 2	N	-0-	-0-		
02		841 N	101	-0-	-740	-0-	101 2	N	-0-	-0-		
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-		
-----												
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		
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	
-----												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05		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		
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	
-----												
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-		
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	Y	-0-	-0-		
02		DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3	Y	-0-	-0-		
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-		
-----												
RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
12		0	393	-0-	393	1878	393 2	N	-0-	13		
01		0	366	-0-	366	2244	366 2	N	-0-	13		
02		2553 N	309	-0-	-2244	-0-	309 2	N	-0-	13		
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		
-----												
WOODS HEIRS		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FINLEY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192		
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	
-----												
12		0	113	-0-	113	339	113 2	N	-0-	-0-		
01		0	77	-0-	77	416	77 2	N	-0-	-0-		
02		493 N	77	-0-	-416	-0-	77 2	N	-0-	-0-		
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-		

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3215 -	3291	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269	
12	0	49	-0-	49	147	49	2			N	-0-			-0-
01	0	33	-0-	33	180	33	2			N	-0-			-0-
02	213 N	33	-0-	-180	-0-	33	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
SNEED		WELL #:		3M	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3280 -	3288	
12	0	61	-0-	61	184	61	2			Y	-0-			-0-
01	0	39	-0-	39	223	39	2			Y	-0-			-0-
02	282 N	59	-0-	-223	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724			RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420	
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
M	O	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	AMT	CODE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31
-----													
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3
-----													
HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 - 3236	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
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	
12	0	39	-0-	39	133	39	2				N	-0-	-0-
01	0	22	-0-	22	155	22	2				N	-0-	-0-
02	175 R	20	-0-	-155	-0-	20	2				N	-0-	-0-
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-

-----																	
RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563													
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3446 - 3518					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
HAMOR, C. F.		WELL #:		1	RRCID ->	122490	COMPL. DATE	04/18/1984	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3396 - 3457					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		239726	RRCID ->	118741	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3394 - 3484					
CHRISTMAS		WELL #:		2	RRCID ->	118741	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3394 - 3484					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		L 2	RRCID ->	118742	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3500 - 3520					
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/06/2022 - WELL PLUGGED		12/6/2022											
-----																	
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		L 3	RRCID ->	118743	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3365 - 3470					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2023 - WELL PLUGGED		1/10/23											

-----									
RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726					
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: L 4		RRCID -> 118744	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3404	-	3520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
-----									
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22									
-----									
BRITTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 121065	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3510	-	3532
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----									
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3410	-	3422
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----									
EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651	COMPL. DATE 04/14/1983	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3336	-	3532
12	0	-0-	-0-	-0-	6851		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	6851		N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6851		N	-0-	-0-
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-
-----									
EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	-	3505
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----									
EARNEST "E"		WELL #:		RRCID -> 196659	COMPL. DATE 03/24/1984	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3408	-	3512
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130

RECLASSIFIED TO OIL

10/05/2016



RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
BARNES, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	106218	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3374 - 3393			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BARNES, J.W.		WELL #:		4	RRCID ->	106219	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3410 - 3439			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BOBO, E. H.		WELL #:		1	RRCID ->	111226	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3089 - 3116			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCBAY		WELL #:		1	RRCID ->	122447	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3426			
12	0	20	-0-	20	69	20	2				N	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	88	19	2				N	-0-			-0-
02	103 R	15	-0-	-88	-0-	15	2				N	-0-			-0-
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-
-----															
LOWRANCE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	122943	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3374 - 3393			
12	0	14	-0-	14	39	14	2				N	-0-			38
01	0	15	-0-	15	54	15	2				N	-0-			38
02	62 R	8	-0-	-54	-0-	8	2				N	-0-			38
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
-----															
SCOTT,JOE		WELL #:		6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3402 - 3450			
12	0	693	-0-	693	2851	693	2				N	-0-			-0-
01	0	1339	-0-	1339	4190	1339	2				N	-0-			-0-
02	4494 R	304	-0-	-4190	-0-	304	2				N	-0-			-0-
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-
-----															
SCOTT,JOE		WELL #:		5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3408 - 3436			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
TURNER, G. H.				WELL #: 1	RRCID -> 110685	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 3402	- 3428		
M	O	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
12	0	180	-0-	180	522	180 2	N	-0-			-0-
01	0	186	-0-	186	708	186 2	N	-0-			-0-
02	878 R	170	-0-	-708	-0-	170 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
TIBBELS				WELL #: 1	RRCID -> 110686	COMPL. DATE 04/20/1982	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3244	- 3264		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
BARBER, LUCILLE				WELL #: 1	RRCID -> 113730	COMPL. DATE 08/18/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3220	- 3245		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
HATTON				WELL #: 1	RRCID -> 113734	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3402	- 3430		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
WALKER, NANIE-ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 113737	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 3705	PERF. 3184	- 3202		
12	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
01	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-			-0-
02	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
HODGES				WELL #: 1	RRCID -> 118750	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3194	- 3335		
12	0	21	-0-	21	34	21 2	N	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	34		N	-0-			10
02	34 R	-0-	-0-	-34	-0-		N	-0-			10
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
-----											
HODGES				WELL #: 2	RRCID -> 118751	COMPL. DATE 05/16/1983	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3214	- 3355		
12	155 #	37	-0-	-118	-0-	37 2	N	-0-			17
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			17
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			17
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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-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-
-----																
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442								
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-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-
-----																
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408				
12	0	15	-0-	15	34	15	2			N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	54	20	2			N	-0-			-0-
02	69 R	15	-0-	-54	-0-	15	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325				
12	0	66	-0-	66	226	66	2			Y	-0-			-0-
01	0	82	-0-	82	308	82	2			Y	-0-			-0-
02	326 R	18	-0-	-308	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292				
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22														

-----																
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726											
CANTWELL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3420 - 3444				
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
-----																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
TURNER			WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3386 - 3467				
12		0	32	-0-	32	93	32	2			N	-0-				-0-
01		0	33	-0-	33	126	33	2			N	-0-				-0-
02		156 R	30	-0-	-126	-0-	30	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
BLEDSOE			WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3268 - 3394				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
MILLS			WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3302 - 3330				
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
MILLS			WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3326 - 3358				
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
MILLS			WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3374 - 3398				
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
HILL			WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3501 - 3528				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
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

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
PRE-EMPTION		WELL #:		4	RRCID ->	181811	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 - 3452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
PRE-EMPTION		WELL #:		2	RRCID ->	181922	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3415 - 3441			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		DECKER		WELL #:	1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		DEMPSEY, WESLEY		WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508
12	0	713	-0-	713	2159	645	2	68	9	N	62	173	1		51
01	0	715	-0-	715	2874	669	2	46	9	N	42				93
02	3560 R	686	-0-	-2874	-0-	643	2	43	9	N	39				132
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
-----															
MEEKS, R. E.		559252		MEEKS, VERNA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		875022		WELLS		WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	2	N	-0-				276
01	744 N	587	-0-	-157	-0-	25	1	547	2	N	14	101	6		189
02	672 N	515	-0-	-157	-0-	15	9								
						25	1	394	2	N	87				276
						96	9								
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
-----															
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
YEATS		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
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-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	32 N	10	-0-	-22	-0-	10	3		N	-0-				-0-
01	0	19	-0-	19	-19	19	3		N	-0-				-0-
02	37 N	18	-0-	-19	-0-	18	3		N	-0-				-0-
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-
-----														
YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871						
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
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-
-----														
YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713						
12	0	4	-0-	4	8	4	3		N	-0-				-0-
01	0	7	-0-	7	15	7	3		N	-0-				-0-
02	22 N	7	-0-	-15	-0-	7	3		N	-0-				-0-
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-
-----														
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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-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-
-----														
DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
-----														
NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.// 042398												
POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
-----														
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
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
-----														
KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
-----												
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462
WILLIAMS, JUANITA		088563										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559
12	0	5	-0-	5	17	5 2		Y	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	23	6 2		Y	-0-			-0-
02	26 R	3	-0-	-23	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334
12	0	20	-0-	20	148	20 2		N	-0-			-0-
01	0	11	-0-	11	159	11 2		N	-0-			-0-
02	169 R	10	-0-	-159	-0-	10 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344
12	0	17	-0-	17	308	17 2		Y	-0-			39
01	0	26	-0-	26	334	26 2		Y	-0-			39
02	363 R	29	-0-	-334	-0-	29 2		Y	-0-			39
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
-----												
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389
12	0	320	-0-	320	1008	320 2		Y	-0-			-0-
01	0	284	-0-	284	1292	284 2		Y	-0-			-0-
02	1583 R	291	-0-	-1292	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308
12	0	122	-0-	122	463	55 2	67 9	Y	61	88 1		54
01	0	166	-0-	166	629	69 2	97 9	Y	88	86 1		56
02	745 R	116	-0-	-629	-0-	71 2	45 9	Y	41	86 1		11
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
-----												
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443
12	0	32	-0-	32	320	32 2		Y	-0-			-0-
01	0	167	-0-	167	487	167 2		Y	-0-			-0-
02	637 R	150	-0-	-487	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485
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
12	0	21	-0-	21	213	21 2		Y	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	324	111 2		Y	-0-			-0-
02	424 R	100	-0-	-324	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469
12	0	53	-0-	53	534	53 2		Y	-0-			-0-
01	0	279	-0-	279	813	279 2		Y	-0-			-0-
02	1063 R	250	-0-	-813	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154
12	0	2	-0-	2	250	2 2		N	-0-			43
01	0	-0-	-0-	-0-	250			N	-0-			43
02	566 R	316	-0-	-250	-0-	316 2		N	-0-			43
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
-----												
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353
12	0	15	-0-	15	45	15 2		N	-0-			9
01	0	16	-0-	16	61	16 2		N	-0-			9
02	75 R	14	-0-	-61	-0-	14 2		N	-0-			9
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
-----												
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368
12	0	19	-0-	19	54	19 2		N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	76	22 2		N	-0-			-0-
02	99 R	23	-0-	-76	-0-	23 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360
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
12	0	15	-0-	15	46	15 2			N	-0-		-0-
01	0	12	-0-	12	58	12 2			N	-0-		-0-
02	70 R	12	-0-	-58	-0-	12 2			N	-0-		-0-
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-
-----												
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855
12	0	9	-0-	9	29	9 2			N	-0-		-0-
01	0	9	-0-	9	38	9 2			N	-0-		-0-
02	47 R	9	-0-	-38	-0-	9 2			N	-0-		-0-
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-
-----												
BRICO OIL, INC.		WELL #:		091040	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983
AARON, J.				1								
12	0	221	-0-	221	221	221 2			N	-0-		-0-
01	0	260	-0-	260	481	260 2			N	-0-		-0-
02	733 R	252	-0-	-481	-0-	252 2			N	-0-		-0-
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-		-0-
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-		-0-
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	246 2			N	-0-		-0-
-----												
BYRNE OIL COMPANY		WELL #:		119795	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796
BURNS				1								
12	0	105	-0-	105	210	105 2			N	-0-		-0-
01	0	101	-0-	101	311	101 2			N	-0-		-0-
02	416 R	105	-0-	-311	-0-	105 2			N	-0-		-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2			N	-0-		-0-
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2			N	-0-		-0-
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2			N	-0-		-0-
-----												
CD CONSULTING & OPERATING CO.		WELL #:		120043	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300
WAYNE, VIVIAN				1								
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-		119
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-		119
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-		119
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-		119
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-		119
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	283 3	11 9	N	10	129 1		-0-
-----												
DFG ENERGY COMPANY LLC		WELL #:		216724	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460
PEARSON, L.R. "A"				1								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488	
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
12		5 #	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-				20
01		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-				20
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				20
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-				20
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				20
05		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				20
-----														
GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451	
12		1240 #	964	-0-	-276	-0-	880 2	84 9	N	76	76 1			-0-
01		1240 #	519	-0-	-721	-0-	519 2		N	-0-				-0-
02		1092 #	347	-0-	-745	-0-	347 2		N	-0-				-0-
03		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1033 2	114 9	N	104	104 1			-0-
04		1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-				-0-
05		1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-				-0-
-----														
JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
-----														
CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374	
12		93 #	61	-0-	-32	-0-	36 2	25 9	Y	23	25 1			3
01		93 #	15	-0-	-78	-0-	8 2	7 9	Y	6				9
02		84 #	59	-0-	-25	-0-	33 2	26 9	Y	24	25 1			8
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
-----														
CARROLL				WELL #:	3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368	
12		124 #	66	-0-	-58	-0-	41 2	25 9	Y	23	25 1			3
01		93 #	17	-0-	-76	-0-	10 2	7 9	Y	6				9
02		84 #	63	-0-	-21	-0-	37 2	26 9	Y	24	25 1			8
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
-----														
CARROLL				WELL #:	4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370	
12		248 #	166	-0-	-82	-0-	86 2	80 9	Y	73	81 1			10
01		248 #	40	-0-	-208	-0-	20 2	20 9	Y	18				28
02		224 #	169	-0-	-55	-0-	79 2	90 9	Y	82	83 1			27
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
-----														
GERMANY				WELL #:	1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463	
12		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-				-0-
01		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-				-0-
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
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-

-----															
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
-----															
12		0	390	-0-	390	1133	390	2			N	-0-			
01		0	293	-0-	293	1426	293	2			N	-0-			
02		1670 R	244	-0-	-1426	-0-	244	2			N	-0-			
03		310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-			
04		300 #	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-			
05		310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			
-----															
TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456															
12		0	73	-0-	73	181	73	2			Y	-0-			
01		0	29	-0-	29	210	29	2			Y	-0-			
02		292 R	82	-0-	-210	-0-	82	2			Y	-0-			
03		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-			
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			
05		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-			
-----															
TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455															
12		0	110	-0-	110	272	110	2			Y	-0-			
01		0	44	-0-	44	316	44	2			Y	-0-			
02		439 R	123	-0-	-316	-0-	123	2			Y	-0-			
03		124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-			
04		120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-			
05		124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-			
-----															
TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486															
12		0	88	-0-	88	217	88	2			Y	-0-			
01		0	35	-0-	35	252	35	2			Y	-0-			
02		351 R	99	-0-	-252	-0-	99	2			Y	-0-			
03		93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-			
04		90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-			
05		124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-			
-----															
TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464															
12		0	95	-0-	95	235	95	2			Y	-0-			
01		0	38	-0-	38	273	38	2			Y	-0-			
02		380 R	107	-0-	-273	-0-	107	2			Y	-0-			
03		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-			
04		90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-			
05		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			
-----															
CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373															
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	45	2	34	9	Y	31	35	1	4
01		93 #	20	-0-	-73	-0-	11	2	9	9	Y	8			12
02		84 #	82	-0-	-2	-0-	42	2	40	9	Y	36	36	1	12
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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 JD OPERATING 427405  
 HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

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
12	0	411	-0-	411	1233	411	2		N	-0-			-0-
01	0	468	-0-	468	1701	468	2		N	-0-			-0-
02	2042 R	341	-0-	-1701	-0-	341	2		N	-0-			-0-
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-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

12	0	479	-0-	479	1439	479	2		N	-0-			-0-
01	0	546	-0-	546	1985	546	2		N	-0-			-0-
02	2382 R	397	-0-	-1985	-0-	397	2		N	-0-			-0-
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-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

12	0	480	-0-	480	1439	480	2		N	-0-			-0-
01	0	546	-0-	546	1985	546	2		N	-0-			-0-
02	2383 R	398	-0-	-1985	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345  
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

12	0	253	-0-	253	491	245	3	8 9	N	7			36
01	0	129	-0-	129	620	107	3	22 9	N	20			56
02	679 R	59	-0-	-620	-0-	44	3	15 9	N	14			70
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

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

12	0	92	-0-	92	178	92	3		N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	192	14	3		N	-0-			-0-
02	212 R	20	-0-	-192	-0-	20	3		N	-0-			-0-
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-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

12	0	2	-0-	2	4	2	3		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	5	1	3		N	-0-			-0-
02	6 R	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345  
 NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

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

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

12	0	96	-0-	96	223	50	3	46	9	N	42					59
01	0	50	-0-	50	273	7	3	43	9	N	39	83	1			15
02	320 R	47	-0-	-273	-0-	1	3	46	9	N	42					57
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

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

12	0	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					1
01	0	10	-0-	10	16	10	3			Y	-0-					1
02	20 R	4	-0-	-16	-0-	4	3			Y	-0-					1
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

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

12	0	96	-0-	96	224	50	3	46	9	N	42					59
01	0	50	-0-	50	274	7	3	43	9	N	39	83	1			15
02	321 R	47	-0-	-274	-0-	1	3	46	9	N	42					57
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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

12	0	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					3
01	0	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					3
02	5 R	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					3
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

PEARSON, LEE ROY III 647749  
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	0	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PEARSON, LEE ROY III		//CONT.//		647749											
PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PENDRAGON OIL CO.				651162											
CASEY HEIRS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170			
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3				N	-0-			64
01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3				N	-0-			64
02	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3				N	-0-			64
03	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	3				N	-0-			64
04	360 #	203	-0-	-157	-0-	203	3				N	-0-			64
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			64
-----															
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100			
12	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3				N	-0-			84
01	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3				N	-0-			84
02	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3				N	-0-			84
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	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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
-----															
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008			
12	341 #	306	-0-	-35	-0-	303	3	3	9		N	3			28
01	341 #	316	-0-	-25	-0-	302	3	14	9		N	13			41
02	308 #	255	-0-	-53	-0-	247	3	8	9		N	7			48
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 #	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			14
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
KLEINER, C.J. ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 - 3556			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008																

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291  
 HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
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-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					37
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					37
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					37
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

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RONNING GAS AND OIL LLC				727054											
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
12	0	1	-0-	1		1	1	3		Y	-0-				-0-
01	2 R	1	-0-	-1		-0-	1	3		Y	-0-				-0-
02	1 R	1	-0-	-0-		-0-	1	3		Y	-0-				-0-
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-
-----															
BECK, RAYMOND				WELL #:	2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
-----															
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468		
12	0	1	-0-	1		1	1	3		Y	-0-				-0-
01	2 R	1	-0-	-1		-0-	1	3		Y	-0-				-0-
02	1 R	1	-0-	-0-		-0-	1	3		Y	-0-				-0-
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-
-----															
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3427 - 3442		
12	0	1	-0-	1		1	1	3		Y	-0-				-0-
01	2 R	1	-0-	-1		-0-	1	3		Y	-0-				-0-
02	1 R	1	-0-	-0-		-0-	1	3		Y	-0-				-0-
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-
-----															
SNEED, MYRL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
-----															
SNEED, ERNEST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054										
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540		
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SCRANTON EXPLORATION		760227												
WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228		
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	1			51
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	1			52
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	1			53
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			53
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1			54
05	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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042		
12	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			18
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			18
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			18
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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964											
HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624											
12	0	1224	-0-	1224	1224	1224	3	N	-0-		-0-
01	0	1305	-0-	1305	2529	1305	3	N	-0-		-0-
02	3657 R	1128	-0-	-2529	-0-	1085	3	N	39		39
03	1178 #	1172	-0-	-6	-0-	1172	3	N	-0-		39
04	1140 #	1137	-0-	-3	-0-	1137	3	N	-0-		39
05	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-		39
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											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707											
BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		15	RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH	3715	PERF.	3644 - 3694
M	O	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
12		0	17	-0-	17 B	22	17	2	N	-0-		-0-
01		0	26	-0-	26 B	48	6	1	N	-0-		-0-
02		75 N	27	-0-	-48 B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
-----												
RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452								
MARTIN, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 061409		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3229 - 0
12		0	314	-0-	314	314	314	2	N	-0-		120
01		0	256	-0-	256	570	256	2	N	-0-		120
02		897 N	327	-0-	-570	-0-	327	2	N	-0-		120
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		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		120
-----												
MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1	RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2994 - 3004
12		0	219	-0-	219	219	219	2	N	-0-		-0-
01		0	197	-0-	197	416	197	2	N	-0-		-0-
02		561 N	145	-0-	-416	-0-	145	2	N	-0-		-0-
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		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		25	RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH	3804	PERF.	N/A
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	129	-0-	129	129	129	2	N	-0-		-0-
02		261 N	132	-0-	-129	-0-	132	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRECK-HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2980 - 2983
12		0	980	-0-	980	980	980	2	N	-0-		-0-
01		0	765	-0-	765	1745	765	2	N	-0-		-0-
02		2533 N	788	-0-	-1745	-0-	788	2	N	-0-		-0-
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		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A
12		0	334	-0-	334	334	334	2	N	-0-		-0-
01		0	324	-0-	324	658	324	2	N	-0-		-0-
02		950 N	292	-0-	-658	-0-	292	2	N	-0-		-0-
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		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	67	-0-	67	67	67	2				N	-0-			-0-
01	0	81	-0-	81	148	81	2				N	-0-			-0-
02	218 N	70	-0-	-148	-0-	70	2				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

12	0	401	-0-	401	401	401	2				N	-0-			-0-
01	0	451	-0-	451	852	451	2				N	-0-			-0-
02	1238 N	386	-0-	-852	-0-	386	2				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

12	0	671	-0-	671	671	671	2				N	-0-			-0-
01	0	285	-0-	285	956	285	2				N	-0-			-0-
02	1387 N	431	-0-	-956	-0-	431	2				N	-0-			-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

12	0	675	-0-	675	675	675	2				N	-0-			-0-
01	0	647	-0-	647	1322	647	2				N	-0-			-0-
02	1851 N	529	-0-	-1322	-0-	529	2				N	-0-			-0-
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT			-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

12	0	660	-0-	660	660	660	2				N	-0-			-0-
01	0	508	-0-	508	1168	508	2				N	-0-			-0-
02	1685 N	517	-0-	-1168	-0-	517	2				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284  
 LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-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	
12	0	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	78	12	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	66				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	66				N	NO RPT			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232	
12	0	1750	-0-	1750	4979	56	1	1694	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1822	-0-	-1278	3701	52	1	1770	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1603	-0-	-1197	2504	51	1	1552	3	N	-0-		-0-
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-
-----													
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
12	0	895	-0-	895	2753	26	1	869	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	811	-0-	-2289	464	21	1	790	3	N	-0-		-0-
02	1211 N	747	-0-	-464	-0-	22	1	725	3	N	-0-		-0-
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-
-----													
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178	
12	0	858	-0-	858	2669	25	1	833	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	866	-0-	-2234	435	22	1	844	3	N	-0-		-0-
02	1205 N	770	-0-	-435	-0-	23	1	747	3	N	-0-		-0-
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-
-----													
LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912 - 3001	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 - 3020		
12	0	504	-0-	504	1662	15	1	489	3	N	-0-			-0-
01	2172 N	510	-0-	-1662	-0-	13	1	497	3	N	-0-			-0-
02	504 N	424	-0-	-80	-0-	13	1	411	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016 - 3026		
12	0	1856	-0-	1856	5674	172	1	1684	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1875	-0-	-1225	4449	166	1	1709	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1699	-0-	-1101	3348	157	1	1542	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3026 - 3033		
12	0	1720	-0-	1720	5308	55	1	1665	3	N	-0-			29
01	3100 N	1659	-0-	-1441	3867	47	1	1612	3	N	-0-			29
02	2800 N	1438	-0-	-1362	2505	47	1	1391	3	N	-0-			29
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
-----														
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		
12	0	265	-0-	265	997	265	3			N	-0-			-0-
01	0	346	-0-	346	1343	346	3			N	-0-			-0-
02	1732 N	389	-0-	-1343	-0-	389	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 - 4371		
12	0	873	-0-	873	3505	873	3			N	-0-			-0-
01	0	914	-0-	914	4419	914	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1149	-0-	-1651	2768	1149	3			N	-0-			-0-
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-

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
SAYRE				WELL #:	1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4461 - 4514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	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	
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
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-
YOUNG, MARY M.				WELL #:	1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838 - 5865	
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-			32
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		Y	-0-			32
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		Y	-0-			32
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
JACKSON, GLADYS				WELL #:	2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4170 - 4460	
12	0		407	-0-	407	1215	124	1	283	2	Y	-0-		3
01	0		399	-0-	399	1614	124	1	275	2	Y	-0-		3
02	1979	N	365	-0-	-1614	-0-	112	1	253	2	Y	-0-		3
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
EARP, M.L. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3496 - 5864	
12	558	X	122	-0-	-436	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2		N	-0-			-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	415	-0-	-173	-0-	415	2	Y	-0-			-0-
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-

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A				
SPRINGFIELD		WELL #: 1										
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	987	3	4 9 N	4			104
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	3	9 9 N	8			112
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	3	2 9 N	2			114
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		-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

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110				
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-			100
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			100
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			100
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

COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755				
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			54
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-			54
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3	N	-0-			54
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

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476				
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			10
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			10
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			10
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

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708				
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
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-

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	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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						
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-					20
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-					20
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-					20
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
-----																
NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:		100308	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245 PERF. 5348 - 5355						
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245 PERF. 5348 - 5355						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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						
FELLERS, R.		WELL #:		1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5293 - 5305						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-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-
-----																
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637 PERF. 5894 - 5904						
12	0	133	-0-	133	139	133	3			N	-0-					-0-
01	0	86	-0-	86	225	86	3			N	-0-					-0-
02	307	N	82	-0-	-225	82	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
-----																
FULLSPIKE ENERGY LLC		WELL #:		289935	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5512 - 5518						
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5512 - 5518						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
LINDSEY, MAURICE				501402								
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	0	177	-0-	177	177	177 2		N	-0-			50
01	354 N	177	-0-	-177	-0-	177 2		N	-0-			50
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			50
*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
COOPER "B"				WELL #: 1 T	RRCID -> 083881	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5210	- 5402			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	0	374	-0-	374	374	374 2		N	-0-			-0-
01	748 N	374	-0-	-374	-0-	374 2		N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		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-
CAVNESS, C.L. UNIT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 099029	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5128	- 5136			
12	0	246	-0-	246	246	246 2		N	-0-			19
01	492 N	246	-0-	-246	-0-	246 2		N	-0-			19
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			19
*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
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
HARMS, W. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5871	- 5881			
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			43
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			43
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			43
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

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
MARTIN, MARY		WELL #:		1		RRCID -> 081712		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 086426		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714				
12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1871 2	22	9	N	20	20	1	6
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			N	-0-			6
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-			6
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
-----														
HUTCHESON		WELL #:		1 C		RRCID -> 090702		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296				
12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2			N	-0-			16
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			N	-0-			16
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2			N	-0-			16
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
-----														
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				
12		868 N	803	-0-	-65	-0-	124 1	679	2	Y	-0-			-0-
01		837 N	779	-0-	-58	-0-	124 1	655	2	Y	-0-			-0-
02		756 N	662	-0-	-94	-0-	92 1	570	2	Y	-0-			-0-
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-
-----														
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600												
NEWSOM		WELL #:		2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	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				
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-			16
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-			16
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			N	-0-			16
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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-			27
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			27
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			27
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
-----												
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196				
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY		884629		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672				
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-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	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										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289				
STROUD		WELL #: 1										
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1055 2	8 9	N	7	7 1		3
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 2		N	-0-			3
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			3
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
-----												
ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098				
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 2		N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
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

-----												
REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)			76139 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
JUSTICE			WELL #: 1		RRCID -> 103203		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 2100 - 2104	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
12		0	640	-0-	640	777	640 2	N	-0-			-0-
01		0	70	-0-	70	847	70 2	N	-0-			-0-
02		918 N	71	-0-	-847	-0-	71 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
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	
-----												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 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-
-----												
FINCH, M M			WELL #: 1		RRCID -> 079915		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1702	
-----												
12	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0	59	-0-	59	B	59 3		N	-0-		-0-
02		97 N	38	-0-	-59	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*05		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
FINCH, M.M. -A-			WELL #: 2		RRCID -> 090220		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1662 - 1672	
-----												
12		7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		N	-0-		-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4	B	-0-		N	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
RHONDA (MARBLE FALLS-A-)			76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
QUEST PETROLEUM COMPANY			684629									
H.R.M			WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 3232 - 3246	
-----												
12		0	-0-	-0-	-0-		66		N	-0-		-0-
01		66 N	-0-	-0-	-66		-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-



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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296												
12	0	415	-0-	415	1138	349	2	66	9	N	60	81
01	0	375	-0-	375	1513	332	2	43	9	N	39	120
02	1871 N	358	-0-	-1513	-0-	299	2	59	9	N	54	174
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	242	2	39	9	N	35	48
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	244	2	61	9	N	55	103
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	238	2	37	9	N	34	137
RICHARDSON (4050) 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452												
GREEN "X" WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089												
12	0	371	-0-	371	371	371	2	N	-0-			-0-
01	0	367	-0-	367	738	367	2	N	-0-			-0-
02	1078 N	340	-0-	-738	-0-	340	2	N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RICHEY (DUFFER) 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445												
HILL (LAKE SAND) SWD WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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			
12		0	141	-0-	141	182	141	2			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-			-0-
02		182 N	-0-	-0-	-182	-0-					N	-0-			-0-
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-	-0-					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			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-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			
12		496 N	473	-0-	-23	-0-	462	3	11	9	N	10			100
01		527 N	514	-0-	-13	-0-	503	3	11	9	N	10			110
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	430	3	11	9	N	10			120
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8			128
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	462	3	150	9	N	136			264
05		496 N	482	-0-	-14	-0-	475	3	7	9	N	6			270
-----															
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3712 - 3732			
*11		1543 N	712	-0-	-831	-0-	711	3	1	9	N	1			23
*12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			23
*01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			23
*02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			23
*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
-----															
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3758 - 3816			
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	N	2			11
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	N	3			14
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	N	6			20
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	3	2	9	N	2			22
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	N	2			24
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1			25

-----												
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	
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	
-----												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	
12	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-		-0-	
01	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-		-0-	
02	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		-0-	
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	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	
12	0	166	-0-	166	480	166	3	N	-0-		-0-	
01	0	178	-0-	178	658	178	3	N	-0-		-0-	
02	829 R	171	-0-	-658	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
HUGHES			WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110	
12	0	729	-0-	729	2224	729	3	N	-0-		-0-	
01	0	723	-0-	723	2947	723	3	N	-0-		-0-	
02	3617 R	670	-0-	-2947	-0-	670	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
HUGHES			WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	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
-----														
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	
12	0	766	-0-	766	2223	766	3		N	-0-			-0-	
01	0	808	-0-	808	3031	808	3		N	-0-			-0-	
02	3771 R	740	-0-	-3031	-0-	740	3		N	-0-			-0-	
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-	
-----														
BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	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	
12	0	2304	-0-	2304	6966	2304	3		N	-0-			28	
01	0	2302	-0-	2302	9268	2302	3		N	-0-			28	
02	11341 R	2073	-0-	-9268	-0-	2073	3		N	-0-			28	
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	
-----														
BURGESS				WELL #:	1	RRCID ->	260863	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4041 - 4056	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
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	
-----														
WOODSON OIL CO.				939420										
CORBETT, A. J.				WELL #:	2	RRCID ->	018131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----														
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	
12	0	163	-0-	163	496	163	3		N	-0-			-0-	
01	0	162	-0-	162	658	162	3		N	-0-			-0-	
02	776 N	118	-0-	-658	-0-	118	3		N	-0-			-0-	
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-	

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)																
PETEX																
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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
DOLLAR "1077"																
WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027																
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		93 N	14	-0-	-79	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04		120 N	20	-0-	-100	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
RICKELS "1074"																
WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002																
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
03		1643 N	1532	-0-	-111	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
05		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
ALLAR "1034"																
WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116																
12		2418 N	1583	-0-	-835	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
01		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
05		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
HOLMAN																
WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999																
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	35	9	N	32			58
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	30	9	N	27			85
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			85
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			85
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			85
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			85
-----																
CRETSINGER																
WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170																
12		1984 N	959	-0-	-1025	-0-	-0-	959	2			N	-0-			91
01		1457 N	863	-0-	-594	-0-	-0-	863	2			N	-0-			91
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			91
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			91
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			91
05		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					N	NO RPT			91
-----																
BURGESS "1100"																
WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972																
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			89
01		1085 N	658	-0-	-427	-0-	-0-	658	2			N	-0-			89
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			89
03		775 N	542	-0-	-233	-0-	-0-	542	2			N	-0-			89
04		630 N	538	-0-	-92	-0-	-0-	538	2			N	-0-			89
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					N	NO RPT			89

-----												
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	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
-----												
12		2108 N	1941	-0-	-167	-0-	1938 2	3 9	N	3		50
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2034 2	20 9	N	18		68
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1793 2	14 9	N	13		81
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1989 2	8 9	N	7	70 1	18
04		1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1961 2	11 9	N	10		28
05		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		28
-----												
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												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023 - 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												
12		651 N	625	-0-	-26	-0-	619 2	6 9	N	5		122
01		620 N	603	-0-	-17	-0-	596 2	7 9	N	6		128
02		616 N	602	-0-	-14	-0-	596 2	6 9	N	5		133
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	683 2	4 9	N	4		137
04		570 N	352	-0-	-218	-0-	346 2	6 9	N	5		142
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	801 2	4 9	N	4		146
-----												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945												
12		3100 N	1609	-0-	-1491	214	1609 2		N	-0-		42
01		0	1669	-0-	1669	1883	1669 2		N	-0-		42
02		2800 N	1419	-0-	-1381	502	1419 2		N	-0-		42
03		2247 N	1745	-0-	-502	-0-	1745 2		N	-0-		42
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		42
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 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												
12		434 N	337	-0-	-97	-0-	337 2		N	-0-		31
01		310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		N	-0-		31
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		31
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		31
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		31
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		31
-----												
MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A												
12		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		12
01		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-		12
02		2268 X	2193	-0-	-75	-0-	2193 2		N	-0-		12
03		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2616 2	131 9	N	119	122 1	9
04		2430 X	2416	-0-	-14	-0-	2416 2		N	-0-		9
05		2511 X	2218	-0-	-293	-0-	2218 2		N	-0-		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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		54
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-		54
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2		N	-0-		54
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
-----												
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3846 - 3856	
12	1271 N	999	-0-	-272	-0-	999	2		N	-0-		27
01	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2		N	-0-		27
02	1008 N	888	-0-	-120	-0-	888	2		N	-0-		27
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
-----												
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF. N/A	
FLOW DON L.												
12	394 N	209	-0-	-185	-0-	209	2		N	-0-		-0-
01	0	211	-0-	211	-0-	211	2		N	-0-		-0-
02	395 N	184	-0-	-211	-0-	184	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A	
12	146 N	79	-0-	-67	-0-	79	2		N	-0-		64
01	0	80	-0-	80	-0-	80	2		N	-0-		64
02	159 N	79	-0-	-80	-0-	79	2		N	-0-		64
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
-----												
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A	
12	670 N	347	-0-	-323	-0-	347	2		N	-0-		1
01	0	311	-0-	311	-0-	311	2		N	-0-		1
02	647 N	336	-0-	-311	-0-	336	2		N	-0-		1
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
-----												
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	097831	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4072 - 4080	
GREEN, FLORENCE												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

SKY RESOURCES, INC.				786408				CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. N/A
12	0	-0-	-0-	-0-	118						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	118						-0-
02	575 N	457	-0-	-118	-0-	457	3				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-

  

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO			
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF. 3906 - 4589
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3				-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3				-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3				-0-
04	660 N	591	-0-	-69	-0-	591	3				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2				10
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				10
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	641	2				10
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	721	2	65	9		8
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			61	1
05	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2				8

  

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4165 - 4175
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2				-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				-0-

  

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF. 4030 - 4038
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				60
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				60
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2				60
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				60
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				60
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		20
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		20
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		20
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

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		631388		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 39		RRCID -> 128298		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043					
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		84
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		84
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-		84
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

MCMURREY, M. H.		631388		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 629		RRCID -> 198064		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044					
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		13
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		13
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		13
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

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			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
CRAWFORD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
RINGO (CONG.UPPER)				76800 302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
D.J. & T. ENERGY				196227						
CRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 199570	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3247	-	3252
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
RINGO (STRAWN)				76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683						
RINGO				WELL #: 1	RRCID -> 073360	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		01/20/2023				
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
ROYE, D. S. J.				WELL #: 5	RRCID -> 073049	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3370	-	3384
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			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
12	188	N	188	-0-	-0-	188	3			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	221	3			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	189	3			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	233	3			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	223	3			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	241	3			-0-

ROCKING R (MISS) 77164 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ROCKING R RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254114 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 GRAHAM "1034" WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088

12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			16
01	1116 N	644	-0-	-472	-0-	644	2		N	-0-			16
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			16
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			16

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			137
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			137
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			137
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			137

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

12	155 N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	N	-0-		18
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-		18
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-		18
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		18

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	387	-0-	387	1281	60 1	325 3		N	2			79
01		1755 N	474	-0-	-1281	-0-	2 9 67 1	405 3		N	2			81
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	2 9 62 1	380 3		N	8			89
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	9 9 69 1	450 3		N	4			93
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	4 9 69 1	407 3		N	3			96
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	3 9 78 1	417 3		N	6			102
							7 9							
ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE														
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896														
12		124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2			N	-0-			-0-
01		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2			N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-			-0-
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-
BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954														
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-			49
01		403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2			N	-0-			49
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			49
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
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944														
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-			61
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			61
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			61
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
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														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284									
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	114 1	269 3	Y	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	92 1	210 3	Y	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	93 1	186 3	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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			
12	0	431	-0-	431	1821	431 3		N	-0-		-0-
01	2298 N	477	-0-	-1821	-0-	477 3		N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 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-

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			
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-		99
01	0	315	-0-	315	315	315 2		Y	-0-		99
02	497 N	182	-0-	-315	-0-	180 2	2 9	Y	2		101
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

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			
12	0	409	-0-	409	2171	409 3		N	-0-		-0-
01	2559 N	388	-0-	-2171	-0-	388 3		N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 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-

ROCKWELL (GARDNER)		//CONT.//		77757 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
WALKER-BUCKLER				WELL #:	2A	RRCID ->	102463	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	3884 - 3890
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	382	-0-	382	382	382	2	N	-0-			278	
01	382 N	-0-	-0-	-382	-0-	-0-		N	-0-			278	
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	414	2	N	20			298	
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	661	2	N	40	167	1	171	
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	735	2	N	43			214	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	759	2	N	44			258	
-----													
WALKER-BUCKLER				WELL #:	A 3	RRCID ->	103286	COMPL. DATE	11/16/1982	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	3580 - 3590
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			39	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			39	
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			39	
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	
-----													
BALKUM-GINCO "B"				WELL #:	4	RRCID ->	106633	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3398 - 3424
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-	
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	2	N	-0-			-0-	
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-	
-----													
BALKUM-GINCO "B"				WELL #:	2	RRCID ->	106814	COMPL. DATE	05/06/1983	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3368 - 3372
12	0	11	-0-	11	20	11	2	N	-0-			-0-	
01	0	10	-0-	10	30	10	2	N	-0-			-0-	
02	33 N	3	-0-	-30	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
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-	
-----													
Q A P SERVICES, INC.				684429									
GARRETT, G.				WELL #:	1	RRCID ->	108114	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3434 - 3440
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			-0-	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-	
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-	
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-	

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

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
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	3		N	-0-			-0-
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3		N	-0-			-0-
02	756 N	688	-0-	-68	-0-	688	3		N	-0-			-0-
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-

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
12	0	276	-0-	276	834	276	3		N	-0-			-0-
01	0	258	-0-	258	1092	258	3		N	-0-			-0-
02	1355 N	263	-0-	-1092	-0-	263	3		N	-0-			-0-
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-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	711	-0-	711	2147	711	3		N	-0-			14
01	0	665	-0-	665	2812	665	3		N	-0-			14
02	2800 N	678	-0-	-2122	690	678	3		N	-0-			14
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

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	0	4917	-0-	4917	7309	4910	3	7 9	N	6			63
01	0	4858	-0-	4858	12167	4855	3	3 9	N	3			66
02	7000	4172	-0-	-2828	9339	4172	3		N	-0-			66
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

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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
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-

-----												
ROYALL (ELLENBURGER)												
PETEX												
COTTLE												
78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
12		3100 N	1828	-0-	-1272	3897	1828 2			N	-0-	9
01		0	1489	-0-	1489	5386	1489 2			N	-0-	9
02		2800 N	1303	-0-	-1497	3889	1303 2			N	-0-	9
03		3100 N	1669	-0-	-1431	2458	1669 2			N	-0-	9
04		3000 N	1350	-0-	-1650	808	1324 2	26 9		N	24	33
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	808				N	NO RPT	33
-----												
ROYALL												
WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
05		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												
12		3682	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2			N	-0-	27
01		0	832	-0-	832	832	832 2			N	-0-	27
02		2744	1762	-0-	-982	-0-	1762 2			N	-0-	27
03		6032	6032	-0-	-0-	-0-	6032 2			N	-0-	27
04		3787	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2			N	-0-	27
05		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												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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												
12		0	2166	-0-	2166	2166	2166 2			N	-0-	-0-
01		0	1059	-0-	1059	3225	1059 2			N	-0-	-0-
02		2800 N	1808	-0-	-992	2233	1808 2			N	-0-	-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	670				N	NO RPT	-0-
-----												
ROGERS												
WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 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		
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3931 - 3940		
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3938 - 3965		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WILLINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250								
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
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-
-----																
WILLINGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCDERMETT OIL STRINGER		546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
SDC (GARDNER, LOWER) REVARD PETROLEUM, L.L.C. SNYDER "66"		79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		703609														
		WELL #: 2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-	
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-	
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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					
12	0	52	-0-	52	525	52	2			N	-0-					157	
01	0	273	-0-	273	798	267	2	6	9	N	5					162	
02	1135 N	337	-0-	-798	-0-	328	2	9	9	N	8					170	
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	
BUSHNELL, H.			WELL #:			1			RRCID -> 131712			COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	-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	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	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		
12	0	-0-	-0-	-0-	339					N	-0-					-0-	
01	0	4	-0-	4	343	4	2			N	-0-					-0-	
02	456 N	113	-0-	-343	-0-	113	2			N	-0-					-0-	
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-	
KENT HEIRS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 143798			COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106		
12	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					2	
01	0	4	-0-	4	13	4	2			N	-0-					2	
02	20 N	7	-0-	-13	-0-	7	2			N	-0-					2	
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	

-----												
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12	0	17	-0-	17	98	17	2	N	-0-			52
01	0	30	-0-	30	128	30	2	N	-0-			52
02	161 N	33	-0-	-128	-0-	33	2	N	-0-			52
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
-----												
HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	3066 - 3178
12	0	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			13
01	0	8	-0-	8	27	8	2	N	-0-			13
02	38 N	11	-0-	-27	-0-	11	2	N	-0-			13
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
-----												
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
12	0	7	-0-	7	41	7	2	N	-0-			-0-
01	0	13	-0-	13	54	13	2	N	-0-			-0-
02	68 N	14	-0-	-54	-0-	14	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			20
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			20
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			20
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
-----												
MILLER MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	061215	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	4884	PERF.	4305 - 4312
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			119				
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			119				
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			119				
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				
-----																	
HOLLAND JANET W-D-										WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A	
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-				
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-				
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-				
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-				
-----																	
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	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT			-0-				
01		0	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-			-0-				
02		0 W	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-			-0-				
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-				
-----																	
STEELE, OLIVER										WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE 01/22/1941		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 1665 - 1859	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-				
01		0	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-			-0-				
02		0 W	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-			-0-				
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-				
-----																	
ROBERTS (A)										WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	395			N	NO RPT			-0-				
01		0	-0-	-0-	-0-	395			N	-0-			-0-				
02		0 W	-0-	-0-	-0-	395			N	-0-			-0-				
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-				
-----																	
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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-		-0-
01	100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2		N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-		-0-
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 NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

TUCKER, BILL 872298  
 EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050  
 FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-		-0-
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-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-		-0-
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-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-		-0-
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
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-

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 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
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID ->	018172	COMPL. DATE	02/12/1946	TOTAL DEPTH	2284 PERF. 2125 - 2182	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
WATSON, T. C.		WELL #: 4		RRCID ->	018199	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2307 - 2354	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID ->	018222	COMPL. DATE	10/07/1942	TOTAL DEPTH	2196 PERF. 2134 - 2196	
12	T. A.	51	-0-	51	459	51 2	N	-0-		-0-
01	T. A.	48	-0-	48	507	48 2	N	-0-		-0-
02	T. A.	52	-0-	52	559	52 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID ->	018223	COMPL. DATE	04/10/1945	TOTAL DEPTH	2202 PERF. 2128 - 2202	
12	T. A.	45	-0-	45	432	45 2	N	-0-		-0-
01	T. A.	43	-0-	43	475	43 2	N	-0-		-0-
02	T. A.	41	-0-	41	516	41 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID ->	018227	COMPL. DATE	01/25/1945	TOTAL DEPTH	2197 PERF. 2131 - 2195	
12	T. A.	48	-0-	48	444	48 2	N	-0-		-0-
01	T. A.	44	-0-	44	488	44 2	N	-0-		-0-
02	T. A.	45	-0-	45	533	45 2	N	-0-		-0-
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-

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	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
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315		
12		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
01		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
02		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289		
12		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
01		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
02		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150		
12		T. A.	81	-0-	81	836	81	2	N	-0-		-0-
01		T. A.	79	-0-	79	915	79	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	78	-0-	78	993	78	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228		
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144		
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172		
12		T. A.	38	-0-	38	382	38	2	N	-0-		-0-
01		T. A.	39	-0-	39	421	39	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	37	-0-	37	458	37	2	N	-0-		-0-
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-



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	42	-0-	42		42	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	49	-0-	49		473	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	30	-0-	30		503	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	31	-0-	31		534	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	33	-0-	33		567	2	N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	33	-0-	33		600	2	N	-0-			-0-
-----												
HOLT, W. F.				WELL #:	5	RRCID ->	163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF. 2310 - 2356
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
-----												
CREEK ENERGY, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	073106	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	PERF. N/A
HAYNES, E. S. -A-				188579								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
-----												
LINEBERRY, M.J.				WELL #:	B 1	RRCID ->	090374	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 2108 - 2139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
-----												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				WELL #:	2	RRCID ->	018179	COMPL. DATE	03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 2115 - 2164
LLOYD, H. J.				224880								
12	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2		-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-					-0-
01		100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2		N	-0-					-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-					-0-
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 NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RENDELMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260																
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-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 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																
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-					-0-
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 NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323																
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
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 NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195																
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-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 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																
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-					-0-
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 NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179																
12		0	60	-0-	60	60	60	2		N	-0-					-0-
01		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-					-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
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 NO RPT		-0-	-62	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149												
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177												
12		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2		N	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101												
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179												
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271												
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
12	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-
01	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
WELLS, IRENE		WELL #:		2	RRCID ->	095152	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2188 - 2237
12	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-
01	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF. 2285 - 2302
12	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-
01	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
EUBANK, CHARLES W.		WELL #:		2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 - 2321
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	168665	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	2312	PERF. 2242 - 2252
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2023 - WELL PLUGGED 02/28/23											
-----											
MCCARROLL, VERNON		WELL #:		2	RRCID ->	187212	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2250 - 2300
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023 - WELL PLUGGED 02/24/23											
-----											
RINGO RIG LLC		WELL #:		9	RRCID ->	018191	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2210 - 2270
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386							
SCHIRMACHER		WELL #:		1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2209	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
NORRIS, H.		WELL #:		1	RRCID -> 071680	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	2610	PERF. N/A	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023											
-----											
NORRIS, H.		WELL #:		2	RRCID -> 071681	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
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		WELL #:		748098	RRCID -> 018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2256 - 2297	
BAKER, L. L. -A-		WELL #:		1							
12	T. A.	59	-0-	59	537	59 2		N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
BLANTON		WELL #:		1	RRCID -> 018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105 - 2127	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID -> 018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202 - 2245	
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	T. A.		58	-0-	58	530	58 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		530		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		530		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		530		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		530		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		530		N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290												
12	T. A.		60	-0-	60	499	60 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		499		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		499		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		499		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		499		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		499		N	NO RPT			-0-
-----												
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203												
12	T. A.		32	-0-	32	273	32 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		273		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		273		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		273		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		273		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-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												
12	16 R		16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211												
12	T. A.		91	-0-	91	816	91 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		816		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		816		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		816		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		816		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		816		N	NO RPT			-0-
-----												
KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214												
12	T. A.		40	-0-	40	305	40 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		305		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		305		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		305		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		305		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		305		N	NO RPT			-0-
-----												
KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279												
12	14B DENY		92	-0-	92	1970	92 2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-		1970		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-		1970		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-		1970		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-		1970		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-		1970		N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	T. A.		46	-0-	46	368	46 2	N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		368		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		368		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		368		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		368		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		368		N	NO RPT	-0-
LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196										
12	T. A.		99	-0-	99	748	99 2	N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		748		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		748		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		748		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		748		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		748		N	NO RPT	-0-
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372										
12	T. A.		20	-0-	20	175	20 2	N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		175		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		175		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		175		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		175		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		175		N	NO RPT	-0-
MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296										
12	16 R		16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311										
12	16 R		16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280										
12	T. A.		134	-0-	134	1144	134 2	N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		1144		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		1144		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		1144		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		1144		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		1144		N	NO RPT	-0-
RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227										
12	36		36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		T. A.	39	-0-	39	317	39	2				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	317						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	317						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	317						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	317						-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	317						-0-
-----												
WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183												
12		32	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298												
12		T. A.	117	-0-	117	1043	117	2				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1043						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1043						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1043						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1043						-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	1043						-0-
-----												
BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238												
12		T. A.	201	-0-	201	1767	201	2				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1767						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1767						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1767						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1767						-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	1767						-0-
-----												
DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233												
12		T. A.	16	-0-	16	149	16	2				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149						-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	149						-0-
-----												
ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073												
12		T. A.	118	-0-	118	1056	118	2				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056						-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	1056						-0-
-----												
GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268												
12		T. A.	64	-0-	64	585	64	2				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	585						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	585						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	585						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	585						-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	585						-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID ->	018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2190 - 2271
M	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
12	T. A.		31	-0-	31	268	31	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		268			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		268			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		268			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		268			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-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
12	T. A.		158	-0-	158	1405	158	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		1405			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		1405			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		1405			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		1405			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		1405			N	NO RPT		-0-
-----												
PENNY-DUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	018237	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF.	2132 - 2202
12	T. A.		168	-0-	168	1470	168	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		1470			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		1470			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		1470			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		1470			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		1470			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH-HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	018245	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2057 - 2179
12	T. A.	NO RPT		-0-		397			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		397			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		397			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		397			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		397			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-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
12	T. A.		126	-0-	126	1128	126	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		1128			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		1128			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		1128			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		1128			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		1128			N	NO RPT		-0-
-----												
WALLACE, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	018250	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2044 - 2125
12	T. A.		16	-0-	16	134	16	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		134			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		134			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		134			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		134			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		134			N	NO RPT		-0-
-----												
POWELL, GARLAND -A-		WELL #:		1	RRCID ->	041190	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2366	PERF.	N/A
12	T. A.	NO RPT		-0-		377			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		377			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		377			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		377			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		377			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-		377			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
PITTARD		WELL #:		1	RRCID ->	073329	COMPL. DATE	07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	T. A.		150	-0-	150	1384	150 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1384			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1384			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
PITTARD		WELL #:		2	RRCID ->	073330	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A	
12	T. A.		98	-0-	98	890	98 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	890			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	890			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	T. A.		60	-0-	60	572	60 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	572			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	572			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2226 - 2246	
12	14B DENY		16	-0-	16	242	16 2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
WHEELER, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208 - 2216	
12	32		32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	16 R		16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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										
CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		32	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130										
12		T. A.	20	-0-	20	174	20	2	N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT
GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256										
12		T. A.	20	-0-	20	205	20	2	N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT
SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151										
12		T. A.	88	-0-	88	797	88	2	N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT
MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278										
12		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283										
12		T. A.	16	-0-	16	161	16	2	N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT
HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254										
12		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

-----														
SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098														
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	T. A.		37	-0-	37	316	37	2		N	-0-	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT	-0-		
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-		
-----														
POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340														
12	T. A.		101	-0-	101	877	101	2		N	-0-	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	877					N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	877					N	NO RPT	-0-		
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-		
-----														
MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340														
12	T. A.		20	-0-	20	189	20	2		N	-0-	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT	-0-		
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-		
-----														
CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236														
12	T. A.		32	-0-	32	277	32	2		N	-0-	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT	-0-		
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-		
-----														
CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182														
12	T. A.		150	-0-	150	1348	150	2		N	-0-	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT	-0-		
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-		
-----														
CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254														
12	T. A.		32	-0-	32	277	32	2		N	-0-	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT	-0-		
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-		

-----											
SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)			80828 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803								
POWELL, GARLAND			WELL #:	1	RRCID ->	118501	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2256 - 2319
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023 - WELL PLUGGED 02/22/23											
-----											
RINGO RIG LLC			712386								
HERRING, V.			WELL #:	6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2145 - 2177
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SCATTER (BEND)			81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC			014804								
JONES-MARSDEN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	285021	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3770 - 3776
12		1581 N	1086	-0-	-495	-0-	1086	3			-0-
01		1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3			-0-
02		1260 N	926	-0-	-334	-0-	926	3			-0-
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			-0-
04		1050 N	823	-0-	-227	-0-	823	3			-0-
05		1023 N	825	-0-	-198	-0-	825	3			-0-
-----											
WHEELER			WELL #:	1	RRCID ->	285243	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	4109	PERF. 3676 - 3786
12		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	3			-0-
01		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9181	3	197	9	-0-
02		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3			-0-
03		7750 X	6939	-0-	-811	-0-	6939	3			-0-
04		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			-0-
05		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	3			-0-
-----											
GILBERT			WELL #:	1	RRCID ->	291894	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	4546	PERF. 4171 - 4177
12		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	3			-0-
01		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9712	3	209	9	-0-
02		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			-0-
03		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	3			-0-
04		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			-0-
05		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			-0-

SCATTER (BEND)		//CONT.//		81400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999						
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID -> 294518	COMPL. DATE 02/15/2023	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3800	- 3814	
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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)				81431 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
SCOTT OPERATING, INC.				758502						
GAIL, WILLA		WELL #:		4	RRCID -> 138742	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 3477	PERF. 1616	- 1620	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SCHOEN GANG (GRAY)				81543 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TAYLOR		
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.				643525						
BLACKWOOD		WELL #:		B 1	RRCID -> 246815	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 5040	PERF. 4585	- 4589	
12	0	960	-0-	960	1879	960 3	N	-0-		-0-
01	2835 N	956	-0-	-1879	-0-	956 3	N	-0-		-0-
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3	N	-0-		-0-
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-
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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	0	7	-0-	7	13	7 2	N	-0-		-0-
01	0	6	-0-	6	19	6 2	N	-0-		-0-
02	24 N	5	-0-	-19	-0-	5 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
SEAMAN (CONGL. UPPER)		81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SEAMAN, L. E., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3826 - 3840		
M	O	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	
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	39	1	144	3	N	-0-	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	3	N	-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	3	N	-0-	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	67	1	269	3	N	-0-	
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265	3	N	-0-	
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	107	1	451	3	N	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
03	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	
-----												
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		
12	0	91	-0-	91	272	19	1	72	3	Y	-0-	
01	0	91	-0-	91	363	19	1	72	3	Y	-0-	
02	479 N	116	-0-	-363	-0-	21	1	95	3	Y	-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	102	3	Y	-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	3	Y	-0-	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	3	Y	-0-	
-----												
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021		
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	33	1	123	3	Y	-0-	
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	33	1	123	3	Y	-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	155	3	Y	-0-	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	169	3	Y	-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	37	1	167	3	Y	-0-	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	71	1	300	3	Y	-0-	
-----												
SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543										
OWENS, W. C.		WELL #: 1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3927 - 3933		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29	
-----												
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
03	14B2 EXT	-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	

SEDWICK (CADDO)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335													
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812													
STEPHENS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
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													
SWENSON		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550							
12	0	17	-0-	17	57	17	2			N	-0-				-0-
01	0	14	-0-	14	71	14	2			N	-0-				-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-				-0-
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-

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							
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
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



SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486								
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4108 - 4132
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021												

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SET RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3995 - 4014
12	0	214	-0-	214	620	214	3		N	-0-		13
01	0	208	-0-	208	828	208	3		N	-0-		13
02	979 R	151	-0-	-828	-0-	151	3		N	-0-		13
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

SET RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 - 4048
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		3	RRCID ->	215288	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4006 - 4044
12	0	3290	-0-	3290	3290	3282	3	8 9	N	7		27
01	0	3103	-0-	3103	6393	3100	3	3 9	N	3		30
02	9383 R	2990	-0-	-6393	-0-	2986	2	4 9	N	4		34
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	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-			N	NO RPT		39

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		033523								
SELL		WELL #:		2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF.	1992 - 2092
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-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
12	0	150	-0-	150	457	150	3		N	-0-		-0-
01	0	142	-0-	142	599	142	3		N	-0-		-0-
02	732 N	133	-0-	-599	-0-	133	3		N	-0-		-0-
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-

-----												
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		1302 R	591	-0-	-711	-0-	591	2	N	-0-		-0-
01		0	699	-0-	699	699	699	2	N	-0-		-0-
02		1301 R	602	-0-	-699	-0-	602	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)			WELL #: 9		RRCID -> 131323		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4400 - 4430	
12		3106 R	1522	-0-	-1584	-0-	1522	2	N	-0-		-0-
01		0	1504	-0-	1504	1504	1504	2	N	-0-		-0-
02		2606 R	1102	-0-	-1504	-0-	1102	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
MARTIN PETROLEUM CORP.			530880									
WALKER-BUCKLER 379			WELL #: 1		RRCID -> 107408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
BUCKLER, WALKER 523			WELL #: 3		RRCID -> 218249		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4596		PERF. 4403 - 4596	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
RJD ENERGY, LLC			714310									
WALKER ESTATE			WELL #: 1 L		RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4380 - 4528	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
05		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	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

-----												
SHACKELFORD NE(MISS)			//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD		
RJD ENERGY, LLC			//CONT.//		714310							
WALKER ESTATE A			WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360 - 4435
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
-----												
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
SHACKELFORD COUNTY REGULAR					82522 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD		
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750							
WBRR BULLOCK			WELL #:		1	RRCID ->	270820	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	745	PERF. 636 - 638
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2023 - WELL PLUGGED 1/6/2023									
-----												
JNS PRODUCTION, LLC					433134					CNTY: SHACKELFORD		
HARGROVE "D"			WELL #:		1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF. 828 - 832
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY					567486					CNTY: SHACKELFORD		
MUSSELMAN "24"			WELL #:		1	RRCID ->	196392	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136	PERF. 4075 - 4082
12	1818	R	539	-0-	-1279	-0-	535	2	4	9	N	185
01	0		797	-0-	797	-0-	797	2			N	185
02	1463	R	666	-0-	-797	-0-	663	2	3	9	N	188
03	917	R	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	189
04	803	R	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	190
*05	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	190
-----												
PETEX					659782					CNTY: SHACKELFORD		
BROOKS, TOM			WELL #:		1	RRCID ->	119282	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3708 - 3724
12	1335	R	172	-0-	-1163	-0-	172	2			N	8
01	0		142	-0-	142	-0-	142	2			N	8
02	672	#	88	-0-	-584	-0-	88	2			N	8
03	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7	9	N	14
04	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	32
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	32
-----												
ROYALL			WELL #:		1	RRCID ->	143856	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3724 - 3729
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	97
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	97
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	97
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	97
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	97
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	97

SHACKELFORD COUNTY REGULAR													//CONT.//		82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067											
COOK RANCH													WELL #: B301		RRCID -> 178615		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 1704 - 1718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													822615						CNTY: SHACKELFORD					
BROOKS, LUCION													WELL #: 1		RRCID -> 165383		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3392 - 3396			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
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-									
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-									
BASIN OPERATING INC.													054545						CNTY: SHACKELFORD					
SEDWICK, J. F.													WELL #: 1		RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH 4478		PERF. N/A			
12	0	248	-0-	248		955	248	3			N	-0-			-0-									
01	1203 N	248	-0-	-955		-0-	248	3			N	-0-			-0-									
02	222 N	222	-0-	-0-		-0-	222	3			N	-0-			-0-									
03	240 N	240	-0-	-0-		-0-	240	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-									
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.													058851						CNTY: SHACKELFORD					
COTTLE													WELL #: 7		RRCID -> 127332		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3838 - 3841			
12	0	475	-0-	475		807	475	2			N	-0-			-0-									
01	0	438	-0-	438		1245	438	2			N	-0-			-0-									
02	1740 N	495	-0-	-1245		-0-	495	2			N	-0-			-0-									
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-									
BEEHIVE OPERATING, LLC													061750						CNTY: SHACKELFORD					
WALKER-BUCKLER #1B GAS													WELL #: 1B		RRCID -> 157943		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 755		PERF. 728 - 738			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682												
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
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
-----												
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			165
01	0	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			165
02	155 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			165
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
-----												
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
FTC CONSULTING, LLC 288423															
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GORDON B SERVICES LLC 316115															
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766															
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
-----															
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978															
12		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-			-0-
01		186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02		168 N	83	-0-	-85	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
-----															
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955															
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		372 N	100	-0-	-272	-0-	100	2			N	-0-			-0-
-----															
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104															
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088															
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013															

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
JNS PRODUCTION, LLC													433134											
HARGROVE "A"													WELL #:	1	RRCID ->	115826	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	930	PERF.	777	-	785
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
0				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
-----																								
JTC ROYALTIES LLC													448054											
MCCOY													WELL #:	3	RRCID ->	121721	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2580	-	2585
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
-----																								
KEATING ENERGY, INC.													453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													WELL #:	3	RRCID ->	057123	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	895	-	905
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05		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
12		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-									
01		0	4	-0-	4	-0-	4	2	4		N	-0-			-0-									
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-									
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-									
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-									
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-									
-----																								
GROTHE, M. L.													WELL #:	1	RRCID ->	114943	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	4340	-	4350
12		1453 N	721	-0-	-732	-0-	721	2			N	-0-			3									
01		0	699	-0-	699	-0-	699	2			N	-0-			3									
02		1242 N	543	-0-	-699	-0-	543	2			N	-0-			3									
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									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
KROH OPERATING LLC												
RICHTER 34												
WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	499			N	-0-			-0-
01	0	259	-0-	259	758	259	3	N	-0-			-0-
02	892 N	134	-0-	-758	-0-	134	3	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
04	0 W	139	-0-	139	139	139	3	N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	139			N	NO RPT			-0-
-----												
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.												
MOORE												
WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
M & K OPERATING LLC												
NAIL B-9												
WELL #: 518499 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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	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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NAIL												
WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744															
M	O	ALLOW 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12		0	482	-0-	482	1268	482	2		N	-0-				-0-
01		0	468	-0-	468	1736	468	2		N	-0-				-0-
02		2311 N	575	-0-	-1736	-0-	575	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
12		2146 N	1157	-0-	-989	-0-	1157	2		N	-0-				4
01		0	1137	-0-	1137	1137	1137	2		N	-0-				4
02		2145 N	1008	-0-	-1137	-0-	1008	2		N	-0-				4
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
-----															
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484															
12		3100 N	1402	-0-	-1698	290	1390	2	12	9	N	11	170	1	37
01		0	986	-0-	986	1276	963	2	23	9	N	21			58
02		2171 N	895	-0-	-1276	-0-	892	2	3	9	N	3			61
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
-----															
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
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
-----															
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC												
DAVIS, MERRICK												
WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
P. I. D. DRILLING INC												
WINDHAM "85"												
WELL #: 631265 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PETEX												
CRANDALL												
WELL #: 659782 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898												
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
01	372	N	149	-0-	-223	-0-	149	2	N	-0-		-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2	N	-0-		-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PETRO-STARR												
PRUETT												
WELL #: 660161 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
ROBUCK PETROLEUM, LLC												
BROOKS												
WELL #: 722177 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
ROYAL TEXAN ENERGY CO.												
CHANEY												
WELL #: 732104 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023 - WELL PLUGGED 04/14/23												

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104															
LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962															
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A															
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05	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															
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
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
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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544															
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) // CONT. // 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES // CONT. // 767544																	
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
-----																	
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979																	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042																	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
-----																	
SHAIDA, JOHN H. 768650 MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206																	
12		341 N	252	-0-	-89	-0-	31	1	155	2	Y	60					206
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	66	9	152	2	Y	139	154	1			191
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	153	9	115	2	Y	43					234
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	169	2	Y	149	141	1			242
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	47	9	154	2	Y	157	148	1			251
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	31	1			Y	NO RPT					251
-----																	
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972 KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027																	
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	756	-0-	756	756	756	2			N	-0-					-0-
05		14B DENY	757	-0-	757	1513	757	2			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
SOUTHERN EXPLORATION, INC.												
STEPHENS "21"												
WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897												
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/23												
STAR PRODUCTION, INC.												
SNYDER												
WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2023 - WELL PLUGGED 3/20/2023												
STASNEY WELL SERVICE, LLC												
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64												
WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
COOK RANCH												
WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHITT OIL & GAS, INC.												
LEDBETTER, MORRIS E.												
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
12	0	1023	-0-	1023	3000	1023	2			N	-0-	-0-
01	0	966	-0-	966	3966	966	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	636	-0-	-2164	1802	636	2			N	-0-	-0-
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-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	456	-0-	456	456	456	2			N	-0-					-0-
01	862 N	406	-0-	-456	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 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
12	0	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
01	363 N	155	-0-	-208	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	33	-0-	33	91	33	2			N	-0-					17
01	119 N	28	-0-	-91	-0-	28	2			N	-0-					17
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					17
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
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-

SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 S2 OIL, LLC 743227  
 SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

-----												
SHULTZ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83456 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
S2 OIL, LLC		//CONT.//		743227								
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	198 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	228	-0-	228	426	228 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	193	-0-	193	619	193 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	176	-0-	176	795	176 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	795		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	795		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
12			52	-0-	52	171	52 2	N	-0-			-0-
01			62	-0-	62	233	62 2	N	-0-			-0-
02	286 N		53	-0-	-233	-0-	53 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160
12			281	-0-	281	857	281 2	N	-0-			-0-
01			312	-0-	312	1169	312 2	N	-0-			-0-
02	1474 N		305	-0-	-1169	-0-	305 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2012 - 2115
12			200	-0-	200	680	200 2	N	-0-			-0-
01			259	-0-	259	939	259 2	N	-0-			-0-
02	1140 N		201	-0-	-939	-0-	201 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2170 - 2205
12			30	-0-	30	85	30 2	N	-0-			-0-
01			36	-0-	36	121	36 2	N	-0-			-0-
02	151 N		30	-0-	-121	-0-	30 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF.	2106 - 2126
12			178	-0-	178	546	178 2	N	-0-			-0-
01			224	-0-	224	770	224 2	N	-0-			-0-
02	927 N		157	-0-	-770	-0-	157 2	N	-0-			-0-
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-

SIERRA (STRAWN) 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 CRAWFORD, A. D. WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				78
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				78
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				78
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

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

12	0	981	-0-	981	3656	981	2			N	-0-				-0-
01	0	689	-0-	689	4345	689	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	991	-0-	-1809	2536	991	2			N	-0-				-0-
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-

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

12	1085 N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-				-0-
01	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-				-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

12	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-				-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-				-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/30/2009



SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)										83641 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.										278703									
RANCH FIVE										WELL #:	2	RRCID ->	121500	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2857 - 2860
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		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
12		0	193	-0-	193	916	193	2		N	-0-						-0-		
01		0	198	-0-	198	1114	198	2		N	-0-						-0-		
02		1302 N	188	-0-	-1114	-0-	188	2		N	-0-						-0-		
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	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-		
-----																			
SAIN, MARY JANE										WELL #:	1	RRCID ->	150578	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2751 - 2767
12		0	58	-0-	58	269	58	2		N	-0-						-0-		
01		0	59	-0-	59	328	59	2		N	-0-						-0-		
02		381 N	53	-0-	-328	-0-	53	2		N	-0-						-0-		
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	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-		
-----																			
CROSSBOW RESOURCES, LLC										190494									
CAUDLE, J. B.										WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825
12		0	166	-0-	166	543	166	3		N	-0-						-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	543	-0-			N	-0-						-0-		
02		543 N	-0-	-0-	-543	-0-	-0-			N	-0-						-0-		
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-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-		
-----																			
DUNN, CARL H.										WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777 - 2842
12		0	592	-0-	592	1769	592	3		N	-0-						-0-		
01		0	601	-0-	601	2370	601	3		N	-0-						-0-		
02		2800 N	548	-0-	-2252	118	548	3		N	-0-						-0-		
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-		

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494												
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0	89	-0-	89	288	89	3			N	-0-
01		0	77	-0-	77	365	77	3			N	-0-
02		435 N	70	-0-	-365	-0-	70	3			N	-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-
-----												
POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2802 - 2850												
12		0	208	-0-	208	682	208	3			N	63
01		0	231	-0-	231	913	231	3			N	-0-
02		1118 N	205	-0-	-913	-0-	205	3			N	63
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	63
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	63
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	63
-----												
POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2804 - 2823												
12		0	427	-0-	427	1397	427	3			N	43
01		0	407	-0-	407	1804	407	3			N	-0-
02		2154 N	350	-0-	-1804	-0-	350	3			N	43
03		434 N	184	-0-	-250	-0-	184	3			N	43
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	43
05		403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	43
-----												
POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2790 - 2842												
12		0	653	-0-	653	2082	653	3			N	47
01		0	662	-0-	662	2744	662	3			N	-0-
02		2800 N	563	-0-	-2237	507	563	3			N	47
03		1102 N	595	-0-	-507	-0-	595	3			N	47
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	47
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	47
-----												
WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2763 - 2800												
12		0	152	-0-	152	506	152	3			N	28
01		0	179	-0-	179	685	179	3			N	-0-
02		868 N	183	-0-	-685	-0-	183	3			N	28
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	28
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	28
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	28
-----												
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728 POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660												
12		0	210	-0-	210	610	210	2			N	-0-
01		0	210	-0-	210	820	210	2			N	-0-
02		1014 N	194	-0-	-820	-0-	194	2			N	-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-

-----												
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
EL RENO ENERGY, LLC				250571								
LEBLEU				WELL #: 1	RRCID -> 105489	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 2704	-		2761	
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
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-			-0-
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-			-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-			-0-
03		527 N	474	-0-	-53	-0-	474 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-
-----												
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	
12		0	291	-0-	291	1166	291 2	N	-0-			-0-
01		0	281	-0-	281	1447	281 2	N	-0-			-0-
02		1714 N	267	-0-	-1447	-0-	267 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2938	-		2952	
12		0	88	-0-	88	866	88 2	N	-0-			-0-
01		0	334	-0-	334	1200	334 2	N	-0-			-0-
02		1492 N	292	-0-	-1200	-0-	292 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DUNN, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH 3243	PERF. 2872	-		2901	
12		0	1041	-0-	1041	4469	1041 2	N	-0-			-0-
01		0	988	-0-	988	5457	988 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	206	-0-	-2594	-0-	206 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	889	-0-	-2211	-0-	889 2	N	-0-			-0-
04		1737 N	1085	-0-	-652	-0-	1085 2	N	-0-			-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
J & J WHITESIDE INC.				427649								
WHITESIDE, E. A., ESTATE				WELL #: 1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH 2744	PERF. 2740	-		2756	
12		0	28	-0-	28	116	28 2	N	-0-			-0-
01		0	32	-0-	32	148	32 2	N	-0-			-0-
02		182 N	34	-0-	-148	-0-	34 2	N	-0-			-0-
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITESIDE, E. A.				WELL #: 4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 2595	-		2649	
12		0	60	-0-	60	290	60 2	N	-0-			-0-
01		0	67	-0-	67	357	67 2	N	-0-			-0-
02		424 N	67	-0-	-357	-0-	67 2	N	-0-			-0-
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		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649															
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980															
M	O	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
12		0		229	-0-	229	706	229	2		N	-0-			-0-
01		0		233	-0-	233	939	233	2		N	-0-			-0-
02		1159 N		220	-0-	-939	-0-	220	2		N	-0-			-0-
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		31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710															
12		0		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02		6 N		1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870															
12		0		22	-0-	22	107	22	2		N	-0-			-0-
01		0		32	-0-	32	139	32	2		N	-0-			-0-
02		161 N		22	-0-	-139	-0-	22	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824															
12		0		105	-0-	105	422	105	2		N	-0-			-0-
01		0		105	-0-	105	527	105	2		N	-0-			-0-
02		631 N		104	-0-	-527	-0-	104	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740															
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0		1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
02		1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		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															
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0		-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		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706															
12		0		1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02		2 N		1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
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		
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
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	0	159	-0-	159	638	159	2				N	-0-			-0-
01	0	159	-0-	159	797	159	2				N	-0-			-0-
02	940 N	143	-0-	-797	-0-	143	2				N	-0-			-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
3 S PRODUCTION, INC.				953796											
MAY VETA				WELL #:	1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764		
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	3				N	-0-			-0-
01	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	3				N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3				N	-0-			-0-
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-

-----													
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848	- 3792
M	ALLOW CODE	GAS 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	
-----													
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-	
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-	
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-	
-----													
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
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	
-----													
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
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13 9 N	12			40	
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3 9 N	3			43	
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1348	2	8 9 N	7			50	
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	
-----													
PINTAIL PIPE, LLC				665752									
ASHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	270473	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2571	- 2581
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
-----													
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
12	0	157	-0-	157	602	157	3	N	-0-			-0-	
01	761 N	159	-0-	-602	-0-	159	3	N	-0-			-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	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-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
12	0		45	-0-	45	129	45 2	N	-0-			-0-
01	0		34	-0-	34	163	34 2	N	-0-			-0-
02	163 N		-0-	-0-	-163	-0-		N	-0-			-0-
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-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
05	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			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	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		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	- 3767		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
05	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015

SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 0

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

SNYDER (MORRIS) 84468 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 GORDON, R. L. 316450  
 GORDON, R. L. WELL #: 1 A RRCID -> 110352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2614 - 2634

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 143674 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 3364

12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
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-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR  
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244  
MCRBRIDE 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	353	-0-	353	1041	353	2			N	-0-				-0-
01	0	365	-0-	365	1406	365	2			N	-0-				-0-
02	1740 N	334	-0-	-1406	-0-	334	2			N	-0-				-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-				-0-
01	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
02	28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
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-

PEARSON, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
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-

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		
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	M	PROD	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
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
-----										
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		
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		68
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		68
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		68
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		68
-----										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
KATIE NOLA GAS UNIT		427179								
WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642				
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	548 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525		
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	140 2	N	32	32 1	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
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	2
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
MADDEN		427179								
WELL #: 1		RRCID -> 163107		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404				
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352 3	N	-0-		-0-
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-

SPRINGTOWN (CADD) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
BRG LONE STAR LTD. 090870  
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274

M	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
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			108
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3		N	-0-			108
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	3		N	-0-			108
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

OXXN 630579  
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

12	DLQ G-10	298	-0-	298 B	2231	298	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	298	-0-	298 B	2529	298	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	302	-0-	302 B	2831	302	2		Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2831				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2831				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2831				Y	-0-			-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144

12	0	5	-0-	5 B	5	5	2		N	-0-			19
01	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2		N	-0-			19
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			19
*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

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

12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			38
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			38
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			38
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

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	0	54	-0-	54	54	54	2	N	-0-		-0-
01	108 N	54	-0-	-54	-0-	54	2	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	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-

  

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		104
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		104
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
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

  

STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC		016944									
HUNTER, L.		WELL #: 3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223			
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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

  

HALL '8' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269690		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734			
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

  

BARGSLEY, COY		049255		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550			
BARGSLEY, COY "A"		WELL #: 1									
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BASA RESOURCES, INC.		053974		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066			
PARKS, J.W. "A" NCT-1		WELL #: 65									
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
BRAKA 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1	-0-	1	4	4	1	2			N	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	8	8	4	2			N	-0-			-0-
02	8 R	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4 #	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799															
12	0	376	-0-	376	1122	376	2				N	-0-			-0-
01	0	377	-0-	377	1499	377	2				N	-0-			-0-
02	1764	350	-0-	-1414	85	350	2				N	-0-			-0-
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-
-----															
HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876															
12	0	237	-0-	237	717	230	2	7	9		N	6			51
01	0	240	-0-	240	957	234	2	6	9		N	5			56
02	1161 R	204	-0-	-957	-0-	204	2				N	-0-			56
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
-----															
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
-----															
PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
-----															
PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
-----															
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037
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
12	0	498	-0-	498	1318	498 2		N	-0-			-0-
01	0	439	-0-	439	1757	439 2		N	-0-			-0-
02	1764	374	-0-	-1390	367	374 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827
12	0	15	-0-	15	56	15 2		N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	66	10 2		N	-0-			-0-
02	75 R	9	-0-	-66	-0-	9 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431
12	0	5	-0-	5	14	5 2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
02	15 R	1	-0-	-14	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517
12	0	1	-0-	1	3	1 2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
02	3 R	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 - 1696
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3973 - 3990
12	0	166	-0-	166	531	166 2		N	-0-			-0-
01	0	181	-0-	181	712	181 2		N	-0-			-0-
02	836 R	124	-0-	-712	-0-	124 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1440 - 1458
12	0	2	-0-	2	6	2 2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
02	6 R	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1784 -	1794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12		0	35	-0-	35	174	26 2	9 9	N	8			177
01		0	25	-0-	25	199	14 2	11 9	N	10			187
02		211 R	12	-0-	-199	-0-	1 2	11 9	N	10	179 1		18
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
-----													
BURTON SERVICES, INC.				112251									
STELLE		WELL #:		1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 -	3958
12		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
02		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 -	1932
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CC OIL & GAS		WELL #:		140617									
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 -	1941
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
DBC OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		195725									
POWELL ESTATE		WELL #:		1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 -	1940
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-



STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS										
D.J. & T. ENERGY 196227										
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200										
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
12		155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-	-0-
01		155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-	-0-
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----										
BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103										
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-	-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----										
BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043										
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-	-0-
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----										
WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118										
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
01		12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-	-0-
02		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----										
HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075										
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
02		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----										
HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073										
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-
02		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----										
HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109										
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-
02		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR												//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
D.J. & T. ENERGY												//CONT.// 196227									
BRUCE, M.C.												WELL #: 1		RRCID -> 125882		COMPL. DATE 07/10/1923		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 2006 - 2026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-			-0-							
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-							
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-							
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-							
WILLIAMS, J.M.												WELL #: 6		RRCID -> 125906		COMPL. DATE 00/00/1923		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2040 - 2060	
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-							
01	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-							
02	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-							
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-							
WILLIAMS, J.M.												WELL #: 2		RRCID -> 125907		COMPL. DATE 00/00/1924		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2130 - 2145	
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-							
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-							
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-							
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-							
GARDENHIRE, W.J.												WELL #: 2		RRCID -> 127489		COMPL. DATE 03/12/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2025 - 2043	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	14B2 EXT	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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	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	
12	0	512	-0-	512	1525	512	3			N	-0-			-0-							
01	0	512	-0-	512	2037	512	3			N	-0-			-0-							
02	2476 R	439	-0-	-2037	-0-	439	3			N	-0-			-0-							
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-							

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196					
HILL, JIMMY R.		WELL #:	1 U	RRCID -> 169009	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3735	- 3743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
HILL, JIMMY R.		WELL #:	2 U	RRCID -> 169038	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 4270	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
-----								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726					
EPPEY JENNINGS		WELL #:	2 L	RRCID -> 106123	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3455	- 3473
12	0	554	-0-	554	1610	554 2		-0-
01	0	534	-0-	534	2144	534 2		-0-
02	1652	479	-0-	-1173	971	479 2		-0-
03	1473 R	502	-0-	-971	-0-	502 2		-0-
04	540 #	479	-0-	-61	-0-	479 2		-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	491 2		-0-
-----								
GRAMMER		WELL #:	5	RRCID -> 286266	COMPL. DATE 09/26/1975	TOTAL DEPTH 3351	PERF. 2124	- 2142
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2		-0-
05	DLQ G-10	5	-0-	5	9	5 2		-0-
-----								
GRAMMER		WELL #:	1	RRCID -> 286323	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2762	- 2804
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	6	4 2		-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206										
DAVIS, J.W.				WELL #: 1	RRCID -> 122630	COMPL. DATE 02/21/1921	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1898	- 1920					
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, J.W.				WELL #: 13	RRCID -> 122631	COMPL. DATE 06/16/1947	TOTAL DEPTH 1940	PERF. 1870	- 1929					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
IRON HORSE OIL & GAS, INC.				426407										
SWENSON, CLARA J.				WELL #: 1	RRCID -> 186524	COMPL. DATE 07/05/1972	TOTAL DEPTH 2439	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
-----														
ITX CORPORATION				427179										
VEALE, A. S. -C-				WELL #: 7	RRCID -> 181952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677										
MOK				WELL #: 1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4014	- 4018					
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
-----														
KEATING ENERGY, INC.				453142										
HARRIS, MAGGIE ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 141242	COMPL. DATE 02/25/1959	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3783	- 3788					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
MAGELLAN RESOURCES 521353															
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849															
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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
-----															
PARDUE OIL, INC. 639400															
CALLOWAY, I. A. WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366															
12	2418		2642	-0-	224	21640	2639	2	3	9	N	3			154
01	2418		2148	-0-	-270	21370	2145	2	3	9	N	3			157
02	2184		1952	-0-	-232	21138	1951	2	1	9	N	1			158
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	NO RPT	-0-	-2418		18876					N	NO RPT			163
-----															
PARKS, RHONE INC. 641520															
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146															
12	217 #		150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			-0-
01	217 #		180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	168 #		160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
PETEX 659782															
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A															
12	930 #		813	-0-	-117	-0-	810	2	3	9	N	3			95
01	1067 R		1067	-0-	-0-	-0-	1024	2	43	9	N	39			134
02	1015 R		1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			134
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	930 #	NO RPT	-0-	-930		-0-					N	NO RPT			97
-----															
SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965															
12	0		184	-0-	184	596	184	2			N	-0-			-0-
01	0		202	-0-	202	798	202	2			N	-0-			-0-
02	919 R		121	-0-	-798	-0-	121	2			N	-0-			-0-
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	93 #	NO RPT	-0-	-93		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955															
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
PETEX													//CONT.// 659782														
FAMBROUGH, W.													WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 2115 - 2118						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
-----																											
FAMBROUGH, W.													WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2110 - 2118						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
05		0 K	NO RPT	-0-	-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						
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01		0	166	-0-	-0-	166	166	166	166	2			N	-0-					-0-								
02		166 R	-0-	-0-	-0-	-166	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
04		30 #	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
05		31 #	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
-----																											
CRIDER													WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03		DELQ PR	1	-0-	-0-	1	-0-	1	1	2			N	-0-					-0-								
*04		8 R	7	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-								
05		50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-								
-----																											
FORD, ED "A"													WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188						
12		0	1629	-0-	-0-	1629	4585	1628	2	1	9		N	1					20								
01		0	1363	-0-	-0-	1363	5948	1359	2	4	9		N	4					24								
02		4200	1197	-0-	-0-	-3003	2945	1197	2				N	-0-					24								
03		4296 R	1351	-0-	-0-	-2945	-0-	1351	2				N	-0-					24								
04		3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	2	2	9		N	2					26								
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26								
-----																											
ED FORD 'A'													WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114						
12		410 R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9		N	3					62								
01		355 R	355	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	15	9		N	14					76								
02		308 #	299	-0-	-0-	-9	-0-	299	2				N	-0-					76								
03		341 #	338	-0-	-0-	-3	-0-	338	2				N	-0-					76								
04		788 R	788	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9		N	5					81								
05		341 #	NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT					81								

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
12	0	615	-0-	615	1255	615	2			N	-0-	82
01	0	600	-0-	600	1855	600	2			N	-0-	82
02	2080 R	225	-0-	-1855	-0-	225	2			N	-0-	82
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
-----												
SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	300 R	100	-0-	-200	-0-	100	2			Y	-0-	6
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	6
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	6
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 #	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												
12	300 R	100	-0-	-200	-0-	100	2			Y	-0-	8
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	8
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	8
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 #	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												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
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
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												
12	0	475	-0-	475	475	430	2	45	9	N	41	185
01	0	472	-0-	472	947	426	2	46	9	N	42	60
02	1403 R	456	-0-	-947	-0-	408	2	48	9	N	44	104
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	30
*05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	469	2	44	9	N	40	70

-----														
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	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
-----														
12	10 R	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888														
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SQUYRES OIL CO., INC. 810818														
GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109														
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012														
12	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
BRUCE, M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122														
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
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-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
MCCLLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785			
M	O	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
12	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3			N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----															
GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2090 - 2100			
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-			-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-		61	3			N	-0-			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----															
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 2120			
12	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3			N	-0-			-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-		5	3			N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----															
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF.	1906 - 2043			
12	155 #	141	-0-	-14	-0-		141	3			N	-0-			-0-
01	155 #	140	-0-	-15	-0-		140	3			N	-0-			-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----															
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1976 - 2027			
12	155 #	141	-0-	-14	-0-		141	3			N	-0-			188
01	155 #	140	-0-	-15	-0-		140	3			N	-0-			188
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-						N	NO RPT			188
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
-----															
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3554 - 3567			
12	62 #	51	-0-	-11	-0-		51	3			N	-0-			47
01	62 #	58	-0-	-4	-0-		58	3			N	-0-			47
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT			47
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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			11
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			11
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			11
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
-----												
US. FUELS, INC. 879264												
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
WHITE, JACK OPERATING 918443												
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
AMEN OIL LLC 016944												
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			94
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			94

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944															
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			29
-----															
ANDERSON PRODUCTION 022922															
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305															
12		0	14	-0-	14	B	127	14	2		N	-0-			79
01		0	67	-0-	67	B	194	67	2		N	-0-			79
02		208 N	14	-0-	-194	B	-0-	14	2		N	-0-			79
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
-----															
ANTLE OPERATING, INC. 026646															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988															
12		0	875	-0-	875	B	2016	875	2		N	-0-			-0-
01		0	951	-0-	951	B	2967	951	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	727	-0-	-2073	B	894	727	2		N	-0-			-0-
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-
-----															
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
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
-----															
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082															
12		0	635	-0-	635	B	2250	635	2		N	-0-			63
01		0	832	-0-	832	B	3082	832	2		N	-0-			63
02		2800 N	659	-0-	-2141	B	941	659	2		N	-0-			63
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
-----															
ARCOOIL CORP 029370															
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			3
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			3
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

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 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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
		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
-----																	
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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		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-
-----																	
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																	
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
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																	
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088																	
12		0	-0-	-0-	-0- B	101					N	21					252
01		0	19	-0-	19 B	120	4	2	15	9	N	14	169	1			97
02		163 N	43	-0-	-120 B	-0-	25	2	18	9	N	16					113
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
-----																	
BLACK BANDANA LLC 072506 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A																	
12		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
BLACK BANDANA LLC //CONT.// 072506																	
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			9												
04	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-
-----																	
BLUE WING ENERGY, INC. 076791																	
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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																	
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-
-----																	
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A																	
12	0		6	-0-	6	B	16	6	2		N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	16				N	-0-					-0-
02	17	N	1	-0-	-16	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
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-
-----																	
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A																	
12	0		12	-0-	12	B	37	12	2		N	-0-					88
01	0		11	-0-	11	B	48	11	2		N	-0-					88
02	56	N	8	-0-	-48	B	-0-	8	2		N	-0-					88
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
-----																	
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A																	
12	0		-0-	-0-	-0-	B	3				N	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4	B	7	4	2		N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-					-0-
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	2		N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BLACK		WELL #:		1	RRCID -> 057122		COMPL. DATE 01/24/1974		TOTAL DEPTH	2000	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	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-
BLACK		WELL #:		2	RRCID -> 061448		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH	2713	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	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-
BALLARD O. M.		WELL #:		1	RRCID -> 061706		COMPL. DATE 10/14/1973		TOTAL DEPTH	2307	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	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-
GLASCOCK, GEO.		WELL #:		1	RRCID -> 073013		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A	
12	0	26	-0-	26 B	85	26	2			N	-0-	-0-
01	0	14	-0-	14 B	99	14	2			N	-0-	-0-
02	100 N	1	-0-	-99 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
GLASCOCK, GEO.		WELL #:		3	RRCID -> 081798		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1724 - 1736	
12	0	26	-0-	26 B	85	26	2			N	-0-	-0-
01	0	14	-0-	14 B	99	14	2			N	-0-	-0-
02	100 N	1	-0-	-99 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
GLASCOCK, GEO.		WELL #:		2	RRCID -> 081801		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH	1735	PERF. 1602 - 1606	
12	0	26	-0-	26 B	85	26	2			N	-0-	-0-
01	0	14	-0-	14 B	99	14	2			N	-0-	-0-
02	100 N	1	-0-	-99 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328																	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
-----																	
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		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-
-----																	
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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-
-----																	
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239																	
12		0	36	-0-	36 B	81	36	2			Y	-0-					-0-
01		0	73	-0-	73 B	154	73	2			Y	-0-					-0-
02		235 N	81	-0-	-154 B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
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-
-----																	
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390																	
12		0	7	-0-	7 B	17	7	2			Y	-0-					-0-
01		0	15	-0-	15 B	32	15	2			Y	-0-					-0-
02		49 N	17	-0-	-32 B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563																		
MASSENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	136655	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3370 - 3376										
M	ALLOW 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								
12	0	10	-0-	10 B	22	10	2			Y	-0-			103								
01	0	19	-0-	19 B	41	19	2			Y	-0-			103								
02	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			Y	-0-			103								
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								
BALLARD-SMITH													WELL #:	1	RRCID ->	159321	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	1885 - 1961
12	0	291	-0-	291 B	996	291	2			N	-0-			128								
01	0	393	-0-	393 B	1389	382	2	11	9	N	10			138								
02	1714 N	325	-0-	-1389 B	-0-	306	2	19	9	N	17			155								
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	164	1	23								
05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	362	2	13	9	N	12			35								
CRAWFORD													WELL #:	3	RRCID ->	177456	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1445 - 1453
12	0	8	-0-	8 B	27	8	2			N	-0-			-0-								
01	0	25	-0-	25 B	52	25	2			N	-0-			-0-								
02	82 N	30	-0-	-52 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-								
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-								
CRAWFORD													WELL #:	5	RRCID ->	185024	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1448 - 1464
12	0	8	-0-	8 B	27	8	2			N	-0-			-0-								
01	0	25	-0-	25 B	52	25	2			N	-0-			-0-								
02	82 N	30	-0-	-52 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-								
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-								
DULANEY "A"													WELL #:	1	RRCID ->	196058	COMPL. DATE	05/11/2003	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	2026 - 2034
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	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-								
COPELAND RANCH "C"													WELL #:	11	RRCID ->	206354	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	4008 - 4040
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	4	-0-	4 B	13	4	2	Y	-0-			-0-
01	0	11	-0-	11 B	24	11	2	Y	-0-			-0-
02	27 N	3	-0-	-24 B	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
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-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136												
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
12	0	306	-0-	306 B	890	306	2	N	-0-			-0-
01	0	421	-0-	421 B	1311	421	2	N	-0-			-0-
02	1680 N	369	-0-	-1311 B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2	N	-0-			-0-
04	420 N	198	-0-	-222 B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
05	403 N	168	-0-	-235 B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848												
12	0	564	-0-	564 B	1723	564	2	N	-0-			22
01	0	550	-0-	550 B	2273	550	2	N	-0-			22
02	2758 N	485	-0-	-2273 B	-0-	485	2	N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2	N	-0-			22
04	540 N	370	-0-	-170 B	-0-	370	2	N	-0-			22
05	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2	N	-0-			22
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842												
12	0	1315	-0-	1315 B	3896	1315	2	N	-0-			-0-
01	0	1308	-0-	1308 B	5204	1308	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	711	-0-	-2089 B	3115	711	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3115												
03	3100 N	1468	-0-	-1632 B	1483	1468	2	N	-0-			-0-
04	2851 N	1368	-0-	-1483 B	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 0885663															
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		0	5	-0-	5 B	16	5	2			N	-0-			-0-
01		0	46	-0-	46 B	62	46	2			N	-0-			-0-
02		64 N	2	-0-	-62 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
WINN OPERATING, LLC 100109															
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015															
12		2325	3875	-0-	1550 B	18622	3875	2			N	-0-			-0-
01		0	3843	-0-	3843 B	22465	3843	2			N	-0-			-0-
02		2100	3414	-0-	1314 B	23779	3414	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954															
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			164
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
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
-----															
BURTON SERVICES, INC. 112251															
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965															
12		0	107	-0-	107 B	282	107	2			N	-0-			-0-
01		0	101	-0-	101 B	383	101	2			N	-0-			-0-
02		458 N	75	-0-	-383 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
-----															
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888															
12		682 N	280	-0-	-402 B	-0-	280	2			N	-0-			20
01		651 N	424	-0-	-227 B	-0-	424	2			N	-0-			20
02		560 N	266	-0-	-294 B	-0-	266	2			N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	2			N	-0-			20
04		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-			20
05		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-			20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
CC OIL & GAS 140617												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060												
M O	ALLOW 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
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-	-0-
01	0	102	-0-	102 B	102	102	3			N	-0-	-0-
02	204 N	102	-0-	-102 B	-0-	102	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-	-0-
05	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-	-0-
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848												
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-	-0-
01	0	103	-0-	103 B	103	103	3			N	-0-	-0-
02	206 N	103	-0-	-103 B	-0-	103	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-	-0-
05	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-	-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494 FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
12	0	30	-0-	30 B	32	30	3			N	-0-	-0-
01	0	10	-0-	10 B	42	10	3			N	-0-	-0-
02	49 N	7	-0-	-42 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
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-
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
12	0	30	-0-	30 B	32	30	3			N	-0-	-0-
01	0	9	-0-	9 B	41	9	3			N	-0-	-0-
02	48 N	7	-0-	-41 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
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-
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A												
12	0	30	-0-	30 B	31	30	3			N	-0-	-0-
01	0	9	-0-	9 B	40	9	3			N	-0-	-0-
02	47 N	7	-0-	-40 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
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-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
12	0	29	-0-	29 B	30	29	3			N	-0-	-0-
01	0	9	-0-	9 B	39	9	3			N	-0-	-0-
02	46 N	7	-0-	-39 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725														
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938														
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
12	0	613	-0-	613	B	1892	613	3		N	-0-			-0-
01	0	676	-0-	676	B	2568	676	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	594	-0-	-2206	B	362	594	3		N	-0-		-0-
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-
-----														
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0														
M	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
12	0	1084	-0-	1084 B	3128	1073	3	11	9	N	10			68
01	0	1037	-0-	1037 B	4165	1025	3	12	9	N	11			79
02	2800 N	908	-0-	-1892 B	2273	894	3	14	9	N	13			92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2273														
03	3100 N	1039	-0-	-2061 B	212	1029	3	10	9	N	9			101
04	1195 N	983	-0-	-212 B	-0-	971	3	12	9	N	11			112
05	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1008	3	8	9	N	7			119
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A														
12	0	85	-0-	85 B	312	85	3			N	-0-			-0-
01	0	93	-0-	93 B	405	93	3			N	-0-			-0-
02	486 N	81	-0-	-405 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A														
12	0	299	-0-	299 B	931	292	3	7	9	N	6			66
01	0	291	-0-	291 B	1222	290	3	1	9	N	1			67
02	1451 N	229	-0-	-1222 B	-0-	219	3	10	9	N	9			76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	212	3	4	9	N	4			80
04	270 N	194	-0-	-76 B	-0-	188	3	6	9	N	5			85
05	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	176	3	4	9	N	4			89
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
12	0	80	-0-	80 B	244	80	3			N	-0-			-0-
01	0	80	-0-	80 B	324	80	3			N	-0-			-0-
02	386 N	62	-0-	-324 B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994														
12	0	969	-0-	969 B	2627	969	3			N	-0-			-0-
01	0	1183	-0-	1183 B	3810	1183	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	912	-0-	-1888 B	1922	912	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1922														
03	2952 N	1030	-0-	-1922 B	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-			-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703												
ROGERS, JOE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	121853	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3180 - 3204				
M	O	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
*06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ROGERS, JOE "E"		WELL #:		1	RRCID ->	131365	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	3227 - 3287				
12	0	109	-0-	109	B	369	109	3	N	-0-		-0-				
01	0	107	-0-	107	B	476	107	3	N	-0-		-0-				
02	577 N	101	-0-	-476	B	-0-	101	3	N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3	N	-0-		-0-				
04	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3	N	-0-		-0-				
05	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-		-0-				
-----																
LINK NW 52		WELL #:		1	RRCID ->	173124	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	2609 - 2635				
12	0	590	-0-	590	B	1796	590	3	N	-0-		-0-				
01	0	575	-0-	575	B	2371	575	3	N	-0-		-0-				
02	2800 N	547	-0-	-2253	B	118	547	3	N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				118												
03	688 N	570	-0-	-118	B	-0-	570	3	N	-0-		-0-				
04	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3	N	-0-		-0-				
05	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-		-0-				
-----																
LINK "O"		WELL #:		2	RRCID ->	183298	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2780 - 2802				
12	0	595	-0-	595	B	1919	595	3	N	-0-		-0-				
01	0	667	-0-	667	B	2586	667	3	N	-0-		-0-				
02	2800 N	599	-0-	-2201	B	385	599	3	N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				385												
03	1015 N	630	-0-	-385	B	-0-	630	3	N	-0-		-0-				
04	660 N	631	-0-	-29	B	-0-	631	3	N	-0-		-0-				
05	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3	N	-0-		-0-				
-----																
CORBETT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	193559	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	3125 - 3135				
12	0	651	-0-	651	B	651	631	3	20	9	Y	18	31	1	9	
01	0	654	-0-	654	B	1305	635	3	19	9	Y	17	15	1	11	
02	1901 N	596	-0-	-1305	B	-0-	577	3	19	9	Y	17	16	1	12	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	651 N	610	-0-	-41	B	-0-	586	3	24	9	Y	22	15	1	19	
04	630 N	578	-0-	-52	B	-0-	561	3	17	9	Y	15	16	1	18	
05	651 N	576	-0-	-75	B	-0-	559	3	17	9	Y	15	15	1	18	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		0	364	-0-	364 B	1158	364	3			N	68
01		0	396	-0-	396 B	1554	390	3	6	9	N	73
02		1903 N	349	-0-	-1554 B	-0-	347	3	2	9	N	75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	381	3	3	9	N	78
04		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	368	3	2	9	N	80
05		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	386	3	2	9	N	82
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
12		0	337	-0-	337 B	1284	337	3			N	-0-
01		0	508	-0-	508 B	1792	508	3			N	-0-
02		2298 N	506	-0-	-1792 B	-0-	506	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-
04		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
12		0	285	-0-	285 B	1022	285	3			N	-0-
01		0	312	-0-	312 B	1334	312	3			N	-0-
02		1599 N	265	-0-	-1334 B	-0-	265	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-
04		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
12		0	844	-0-	844 B	2511	844	3			N	-0-
01		0	749	-0-	749 B	3260	749	3			N	-0-
02		2800 N	756	-0-	-2044 B	1216	756	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1216												
03		1989 N	773	-0-	-1216 B	-0-	773	3			N	-0-
04		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-
05		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
12		0	208	-0-	208 B	871	208	3			N	-0-
01		0	211	-0-	211 B	1082	211	3			N	-0-
02		1266 N	184	-0-	-1082 B	-0-	184	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-
04		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-
05		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0	628	-0-	628 B	1732	611	3	17	9	N	15	88	1		26
01		0	631	-0-	631 B	2363	617	3	14	9	N	13				39
02		2800 N	531	-0-	-2269 B	94	512	3	19	9	N	17				56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 94																
03		697 N	603	-0-	-94 B	-0-	589	3	14	9	N	13				69
04		600 N	589	-0-	-11 B	-0-	577	3	12	9	N	11	64	1		16
05		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	582	3	14	9	N	13				29
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460																
12		0	822	-0-	822 B	822	822	3			N	-0-				-0-
01		0	837	-0-	837 B	1659	837	3			N	-0-				-0-
02		2392 N	733	-0-	-1659 B	-0-	733	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-				-0-
04		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-				-0-
05		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-				-0-
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794																
12		0	575	-0-	575 B	1695	575	3			N	-0-				-0-
01		0	563	-0-	563 B	2258	563	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	600	-0-	-2200 B	58	600	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 58																
03		666 N	608	-0-	-58 B	-0-	608	3			N	-0-				-0-
04		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
05		651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539	3			N	-0-				-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196 KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076																
12		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
02		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-				-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196												
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
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
12		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			124
01		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			124
02		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			124
04		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			124
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			124
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A												
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064												
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A												
12		201 N	101	-0-	-100 B	-0-	101 3	N	-0-			119
01		0	57	-0-	57 B	57	57 3	N	-0-			119
02		121 N	64	-0-	-57 B	-0-	64 3	N	-0-			119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			119
04		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			119
05		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-			119

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 093735		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3218 - 3258
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
12	159 N	75	-0-	-84 B	-0-	75	3	Y	-0-			28
01	0	100	-0-	100 B	100	100	3	Y	-0-			28
02	200 N	100	-0-	-100 B	-0-	100	3	Y	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-			28
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	Y	-0-			28
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-			28
-----												
WALKER		WELL #:		2	RRCID -> 101291		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3126 - 3146
12	159 N	75	-0-	-84 B	-0-	75	3	Y	-0-			28
01	0	100	-0-	100 B	100	100	3	Y	-0-			28
02	200 N	100	-0-	-100 B	-0-	100	3	Y	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-			28
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	Y	-0-			28
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-			28
-----												
ECHOLS, C. M.		WELL #:		4	RRCID -> 185505		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH	4505	PERF.	4022 - 4026
12	590 N	195	-0-	-395 B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
01	0	165	-0-	165 B	165	165	3	N	-0-			-0-
02	250 N	85	-0-	-165 B	-0-	85	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #:		4	RRCID -> 211451		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3938 - 3950
12	440 N	160	-0-	-280 B	-0-	160	3	N	-0-			-0-
01	0	150	-0-	150 B	150	150	3	N	-0-			-0-
02	294 N	144	-0-	-150 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #:		12	RRCID -> 233637		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH	1523	PERF.	1455 - 1460
12	413 N	120	-0-	-293 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
01	0	140	-0-	140 B	140	140	3	N	-0-			-0-
02	280 N	140	-0-	-140 B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #:		6	RRCID -> 236834		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH	2712	PERF.	1542 - 1550
12	400 N	130	-0-	-270 B	-0-	130	3	N	-0-			-0-
01	0	138	-0-	138 B	138	138	3	N	-0-			-0-
02	278 N	140	-0-	-138 B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200												
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		411 N	130	-0-	-281 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
01		0	138	-0-	138 B	138	138 3	N	-0-			-0-
02		264 N	126	-0-	-138 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
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-
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454												
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-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												
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
12		0	36	-0-	36 B	59	36 2	N	-0-			-0-
01		101 N	42	-0-	-59 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0												
12		0	39	-0-	39 B	66	39 2	N	-0-			-0-
01		111 N	45	-0-	-66 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
12		0	38	-0-	38 B	62	38 2	N	-0-			-0-
01		105 N	43	-0-	-62 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0		36	-0-	36 B	181	36	2		Y	-0-			-0-
01		226 N		45	-0-	-181 B	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
02		26 N		26	-0-	-0- B	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
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		0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200															
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801															
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 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-
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060															
12		0		60	-0-	60 B	180	60	2		N	-0-			-0-
01		0		60	-0-	60 B	240	60	2		N	-0-			-0-
02		300 N		60	-0-	-240 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
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-
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652															
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A															
12		0		565	-0-	565 B	1110	565	2		N	-0-			98
01		0		562	-0-	562 B	1672	562	2		N	-0-			98
02		2163 N		491	-0-	-1672 B	-0-	491	2		N	-0-			98
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

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	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
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
04		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
05		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		Y	NO RPT			-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247												
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
12		3100 N	1166	-0-	-1934 B	271	1166 2	N	-0-			-0-
01		0	1114	-0-	1114 B	1385	1114 2	N	-0-			-0-
02		2401 N	1016	-0-	-1385 B	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2	N	-0-			-0-
04		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2	N	-0-			-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-			-0-
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 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-
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078												
12		682 N	610	-0-	-72 B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
01		651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
02		588 N	474	-0-	-114 B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
04		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
05		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-			-0-
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198												
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			30
01		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			30
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			30
05		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			30

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677														
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2		N	-0-			-0-
01		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2		N	-0-			-0-
02		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179														
12		3100 N	2026	-0-	-1074 B	5465	1962	2	64	9	N	58		228
01		0	2311	-0-	2311 B	7776	2230	2	81	9	N	74	170	132
02		2800 N	2059	-0-	-741 B	7035	1992	2	67	9	N	61		193
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7035														
03		3100 N	2293	-0-	-807 B	6228	2231	2	62	9	N	56	172	77
04		3000 N	1998	-0-	-1002 B	5226	1931	2	67	9	N	61		138
05		3100 N	2269	-0-	-831 B	4395	2235	2	34	9	N	31		169
KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
12		120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01		0	40	-0-	40 B	40	40	2		N	-0-			-0-
02		106 N	66	-0-	-40 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 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-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776														
12		3100 N	1710	-0-	-1390 B	252	1710	2		Y	-0-			-0-
01		0	1685	-0-	1685 B	1937	1685	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1411	-0-	-1389 B	548	1411	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 548														
03		2150 N	1602	-0-	-548 B	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
04		1620 N	1592	-0-	-28 B	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-
05		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
12		10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
01		0	5	-0-	5 B	5	5	2		Y	-0-			-0-
02		8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142																
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		2019 N	1297	-0-	-722 B	-0-	1297	2			Y	-0-				-0-
01		0	1184	-0-	1184 B	1184	1184	2			Y	-0-				-0-
02		2287 N	1103	-0-	-1184 B	-0-	1103	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1177 N	1010	-0-	-167 B	-0-	1010	2			Y	-0-				-0-
04		1140 N	544	-0-	-596 B	-0-	544	2			Y	-0-				-0-
05		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			Y	-0-				-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A																
12		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				40
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-				40
02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-				40
04		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-				40
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				40
KRAMER OPERATING, LLC 476586																
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A																
12		0	96	-0-	96 B	210	88	3	8	9	N	7				178
01		0	67	-0-	67 B	277	55	3	12	9	N	11	169	1		20
02		322 N	45	-0-	-277 B	-0-	43	3	2	9	N	2				22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	139	3	6	9	N	5				27
04		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	167	3	12	9	N	11				38
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	146	3	21	9	N	19				57
KROH OPERATING LLC 478245																
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460																
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007																
12		0	994	-0-	994 B	1992	994	2			N	-0-				-0-
01		0	944	-0-	944 B	2936	944	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	749	-0-	-2051 B	885	749	3			N	-0-				-0-
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-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706																
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					26
-----																
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058																
12	0	512	-0-	512 B	1484	492	2	20	9	N	18					194
01	0	463	-0-	463 B	1947	446	2	17	9	N	15	164	1			45
02	2380 N	433	-0-	-1947 B	-0-	416	2	17	9	N	15					60
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
-----																
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743																
12	0	67	-0-	67 B	227	67	2			N	-0-					-0-
01	0	70	-0-	70 B	297	70	2			N	-0-					-0-
02	361 N	64	-0-	-297 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
-----																
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236																
12	0	446	-0-	446 B	908	354	2	92	9	N	84	171	1			101
01	0	399	-0-	399 B	1307	316	2	83	9	N	75					176
02	1625 N	318	-0-	-1307 B	-0-	260	2	58	9	N	53	173	1			56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	225	2	42	9	N	38					94
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	346	2	84	9	N	76					170
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	364	2	86	9	N	78	164	1			84
-----																
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924																
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PARKER ENERGY COMPANY 640154 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078																
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		14	2		N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
*04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2		N	-0-					12
05	10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT					12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154											
LAKE PASTURE				WELL #: M 1	RRCID -> 188131		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH	450 PERF.	318 -	326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN				WELL #:	23	RRCID ->	201357	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420 PERF.	328 -	331		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN				WELL #:	10	RRCID ->	201359	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	475 PERF.	320 -	322		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN				WELL #:	9	RRCID ->	201361	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420 PERF.	327 -	329		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN				WELL #:	8	RRCID ->	201362	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	450 PERF.	324 -	326		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				5
-----															
MARTIN				WELL #:	6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450 PERF.	330 -	332		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				5

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 PROD	INJECT. (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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN				WELL #: 20	RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH	420 PERF.	312 -	322			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN				WELL #: 22	RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH	430 PERF.	236 -	240			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE				WELL #: 14	RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH	415 PERF.	316 -	319			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE				WELL #: 12	RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH	450 PERF.	321 -	326			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE				WELL #: 17	RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH	423 PERF.	N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154															
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	115	-0-	115 B	115	115	2			N	-0-			55
01		14B2 EXT	118	-0-	118 B	233	118	2			N	-0-			55
02		14B2 EXT	122	-0-	122 B	355	122	2			N	-0-			55
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					355										
03		14B2 EXT	155	-0-	155 B	510	155	2			N	-0-			55
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	510					N	-0-			55
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	510					N	NO RPT			55
PARKS, RHONE INC. 641520															
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038															
12		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			10
01		6 N	1	-0-	-5 B	-0-		1	2		N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940															
12		106 N	51	-0-	-55 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01		0	47	-0-	47 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02		80 N	33	-0-	-47 B	-0-		2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04		60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576															
12		434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
01		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
05		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			Y	-0-			-0-
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040															
12		2170 N	2027	-0-	-143 B	-0-	2027	2			N	-0-			147
01		2108 N	2023	-0-	-85 B	-0-	2023	2			N	-0-			147
02		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	2			N	-0-			147
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		2015 N	1950	-0-	-65 B	-0-	1950	2			N	-0-			147
04		1950 N	1873	-0-	-77 B	-0-	1873	2			N	-0-			147
05		2139 N	1923	-0-	-216 B	-0-	1923	2			N	-0-			147

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520										
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966										
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		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-
-----										
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685										
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024										
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
		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		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
PETEX 659782										
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0										
12		1054 N	960	-0-	-94 B	-0-	960 2	N	-0-	-0-
01		1085 N	993	-0-	-92 B	-0-	993 2	N	-0-	-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		961 N	121	-0-	-840 B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
04		960 N	574	-0-	-386 B	-0-	574 2	N	-0-	-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A										
12		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2	N	-0-	-0-
01		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 2	N	-0-	-0-
02		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 2	N	-0-	-0-
04		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	N	-0-	-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A										
12		1240 N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117 2	N	-0-	-0-
01		1240 N	1155	-0-	-85 B	-0-	1155 2	N	-0-	-0-
02		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2	N	-0-	-0-
04		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2	N	-0-	-0-
05		1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008										
12		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-	-0-
01		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2	N	-0-	-0-
02		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 2	N	-0-	-0-
04		570 N	541	-0-	-29 B	-0-	541 2	N	-0-	-0-
05		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-		N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	831 2	19 9	Y	17					164
01		930 N	718	-0-	-212 B	-0-	700 2	18 9	Y	16					180
02		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	726 2	1 9	Y	1		170 1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	937 2	26 9	Y	24					35
04		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	885 2	20 9	Y	18					53
05		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			Y		NO RPT				53
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006															
12		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-					-0-
01		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-					-0-
02		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		682 N	570	-0-	-112 B	-0-	570 2		N	-0-					-0-
04		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-					-0-
05		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT					-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052															
12		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		N	-0-					-0-
01		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-					-0-
02		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT					-0-
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998															
12		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-					-0-
01		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-					-0-
02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT					-0-
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883															
12		403 N	263	-0-	-140 B	-0-	263 2		N	-0-					-0-
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-					-0-
02		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-					-0-
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		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT					-0-
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942															
12		744 N	406	-0-	-338 B	-0-	406 2		N	-0-					-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-					-0-
02		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-					-0-
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		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-
-----										
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-
-----										
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874										
12	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			-0-
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			-0-
02	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			-0-
04	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			-0-
05	248 N NO RPT	-0-	-0-	-248 B	-0-				NO RPT	-0-
-----										
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637										
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	305					-0-
01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	305					-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	305					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 305										
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	305					-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	305					-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	305					-0-
-----										
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-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										
12	1023 N	810	-0-	-213 B	-0-	810	2			-0-
01	992 N	898	-0-	-94 B	-0-	898	2			-0-
02	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			-0-
05	1023 N NO RPT	-0-	-0-	-1023 B	-0-				NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	638	-0-	638 B	1681	638 2		Y	-0-		-0-
01		0	169	-0-	169 B	1850	169 2		Y	-0-		-0-
02		2000 N	150	-0-	-1850 B	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		Y	-0-		-0-
04		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		Y	-0-		-0-
05		155 N NO RPT		-0-	-155 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 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-
MCCLLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
12		0	293	-0-	293 B	1029	293 2		N	-0-		-0-
01		0	294	-0-	294 B	1323	294 2		N	-0-		-0-
02		1591 N	268	-0-	-1323 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		-0-
05		279 N NO RPT		-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT		-0-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
12		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-		47
01		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2		N	-0-		47
02		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2		N	-0-		47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2		N	-0-		47
04		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	975 2	62 9	N	56		103
05		155 N NO RPT		-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		103
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
12		775 N	688	-0-	-87 B	-0-	688 2		N	-0-		21
01		775 N	707	-0-	-68 B	-0-	707 2		N	-0-		21
02		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2		N	-0-		21
04		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-		21
05		558 N NO RPT		-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT		21
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894												
12		0	148	-0-	148 B	148	148 2		N	-0-		41
01		0	150	-0-	150 B	298	150 2		N	-0-		41
02		482 N	184	-0-	-298 B	-0-	184 2		N	-0-		41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-		41
04		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-		41
05		93 N NO RPT		-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT		41



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045										
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			-0-
01	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			-0-
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					-0-
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992										
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					-0-
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094										
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			54
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			54
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			54
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			54
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					54

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		6138	4241	-0-	-1897 B	87747	4241 2		N	-0-			39
01		6138	3617	-0-	-2521 B	85226	3617 2		N	-0-			39
02		5404 N	3822	-0-	-1582 B	83644	3822 2		N	-0-			39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 83644													
03		5976	5008	-0-	-968 B	82676	5008 2		N	-0-			39
04		5790 N	4265	-0-	-1525 B	81151	4265 2		N	-0-			39
05		4247 N	NO RPT	-0-	-4247 B	76904			N	NO RPT			39
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104													
12		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2		N	-0-			25
01		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2		N	-0-			25
02		2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2		N	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2		N	-0-			25
04		2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2		N	-0-			25
05		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT			25
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			51
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			51
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086													
12		397 N	397	-0-	-0 B	-0-	397 2		N	-0-			107
01		406 N	406	-0-	-0 B	-0-	395 2	11 9	N	10			117
02		368 N	368	-0-	-0 B	-0-	368 2		N	-0-			117
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	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT			117
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982													
12		0	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	868	2	1	9	N	1			23
01		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-			23
02		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-			23
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		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			23
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															
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
*01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
*02		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
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-
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502															
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808															
12		0	87	-0-	87 B	554	87	2			N	-0-			-0-
01		0	5	-0-	5 B	559	5	2			N	-0-			-0-
02		771 N	212	-0-	-559 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
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-
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706															
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650															
12		0	903	-0-	903 B	1874	903	2			N	-0-			88
01		0	921	-0-	921 B	2795	921	2			N	-0-			88
02		2800 N	699	-0-	-2101 B	694	699	2			N	-0-			88
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
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754															
12		0	34	-0-	34 B	70	34	2			N	-0-			-0-
01		0	34	-0-	34 B	104	34	2			N	-0-			-0-
02		135 N	31	-0-	-104 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706												
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
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
12	0	34	-0-	34 B	70	34	2			N	-0-	-0-
01	0	34	-0-	34 B	104	34	2			N	-0-	-0-
02	135 N	31	-0-	-104 B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
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-
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124												
12	0	1022	-0-	1022 B	2003	970	2	52	9	N	47	107
01	0	951	-0-	951 B	2954	912	2	39	9	N	35	142
02	2800 N	810	-0-	-1990 B	964	766	2	44	9	N	40	182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 964												
03	1950 N	986	-0-	-964 B	-0-	943	2	43	9	N	39	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
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032												
12	0	984	-0-	984 B	2023	984	2			N	-0-	70
01	0	1039	-0-	1039 B	3062	1039	2			N	-0-	70
02	2800 N	1023	-0-	-1777 B	1285	1023	2			N	-0-	70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1285												
03	2283 N	998	-0-	-1285 B	-0-	972	2	26	9	N	24	94
04	1020 N	990	-0-	-30 B	-0-	988	2	2	9	N	2	96
05	1147 N	585	-0-	-562 B	-0-	585	2			N	-0-	96
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104												
12	0	80	-0-	80 B	160	80	2			N	-0-	-0-
01	0	76	-0-	76 B	236	76	2			N	-0-	-0-
02	296 N	60	-0-	-236 B	-0-	60	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
05	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020												
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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-
SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120												
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	210	NO RPT	-0-	-210 B	-210					N	NO RPT	-0-
05	930	NO RPT	-0-	-930 B	-1140					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																	
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998										TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4023 - 4033				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3950 - 3974				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006										TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3968				
12		0	538	-0-	538 B	1627	538	2			N	-0-					25
01		2146 N	519	-0-	-1627 B	-0-	519	2			N	-0-					25
02		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					25
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
-----																	
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4158 - 4168				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3936 - 3976				
12		0	275	-0-	275 B	856	275	2			N	-0-					-0-
01		1111 N	255	-0-	-856 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3942 - 3952				
12		1042 N	269	-0-	-773 B	-0-	269	2			N	-0-					10
01		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					10
02		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					10
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757												
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	20
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	20
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
-----												
RIDGE OIL COMPANY 711100												
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
12	180 N	57	-0-	-123 B	-0-	57	2			N	-0-	-0-
01	0	60	-0-	60 B	60	60	2			N	-0-	-0-
02	115 N	55	-0-	-60 B	-0-	55	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
TERRELL, J.C. -B- 715500												
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
12	1011 N	334	-0-	-677 B	-0-	334	2			N	-0-	-0-
01	0	335	-0-	335 B	335	335	2			N	-0-	-0-
02	639 N	304	-0-	-335 B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251													
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		31	6761	-0-	6730 B	29292	6761 3		N	-0-			3
01		6376	5657	-0-	-719 B	28573	5657 3		N	-0-			3
02		6608	3174	-0-	-3434 B	25139	3174 3		N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25139													
03		7307	358	-0-	-6949 B	18190	358 3		N	-0-			3
04		7080	1062	-0-	-6018 B	12172	1062 3		N	-0-			3
05		7316	1467	-0-	-5849 B	6323	1467 3		N	-0-			3
-----													
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164													
12		27 N	13	-0-	-14 B	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01		12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02		14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		13 N	2	-0-	-11 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
-----													
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162													
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160													
12		27 N	13	-0-	-14 B	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01		12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02		14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		13 N	2	-0-	-11 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
-----													
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095													
12		15 N	7	-0-	-8 B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01		7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02		8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251												
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
M	ALLOW 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
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
12	43 N	21	-0-	-22 B	-0-	21	3			Y	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			Y	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
05	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
-----												
SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
12	65 N	21	-0-	-44 B	-0-	21	2			N	-0-	-0-
01	0	22	-0-	-22 B	-22	22	2			N	-0-	-0-
02	42 N	20	-0-	-22 B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956												
12	3100 N	1536	-0-	-1564 B	3046	1536	2			N	-0-	-0-
01	0	1585	-0-	-1585 B	4631	1585	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	1413	-0-	-1387 B	3244	1413	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3244												
03	3100 N	1610	-0-	-1490 B	1754	1610	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	1567	-0-	-1433 B	321	1567	2			N	-0-	-0-
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 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-
-----												
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297 YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
SHILOH OIL COMPANY LLC //CONT.// 777297																	
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154																	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408																	
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413																	
12	0		2545	-0-	2545	B	7603	2545	3		N	-0-					-0-
01	0		2531	-0-	2531	B	10134	2531	3		N	-0-					-0-
02	2800	N	2288	-0-	-512	B	9622	2288	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9622																	
03	3100	N	2485	-0-	-615	B	9007	2485	3		N	-0-					-0-
04	3000	N	2480	-0-	-520	B	8487	2480	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	2547	-0-	-553	B	7934	2547	3		N	-0-					-0-
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550																	
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264																	
12	1913	N	771	-0-	-1142	B	-0-	771	2		N	-0-					-0-
01	0		510	-0-	510	B	510	510	2		N	-0-					-0-
02	1090	N	580	-0-	-510	B	-0-	580	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	774	N	641	-0-	-133	B	-0-	641	2		N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2		N	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2		N	-0-					-0-
SQUYRES OIL CO., INC. 810818																	
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131																	
12	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	312	-0-	312	B	312	312	3		N	-0-					-0-
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A																	
12	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	89	-0-	89	B	89	89	3		N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
M	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
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	97	-0-	97 B	97	97	3			N	-0-			-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A														
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
05	DELQ PR	85	-0-	85 B	85	85	3			Y	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A														
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087												
12		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-			175
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			175
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			175
04		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			175
05		DELQ PR	83	-0-	83 B	83	83 3	N	-0-			175
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615 SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 689												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT			-0-
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855												
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-



-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED											CNTY: STEPHENS	
US. FUELS, INC. 879264												
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113												
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	
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570												
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: COLEMAN	
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619												
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-	

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

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	67			N	NO RPT			-0-
01	129 N	62	-0-	-67	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
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-

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

12	62 N	NO RPT	-0-	-62	27			N	NO RPT			-0-
01	70 N	43	-0-	-27	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
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-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

12	31 N	NO RPT	-0-	-31	17			N	NO RPT			-0-
01	40 N	23	-0-	-17	-0-	23 2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		N	-0-			-0-
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-

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

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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

12	T. A.	7	-0-	7	38	7 2		N	-0-			-0-
01	T. A.	5	-0-	5	43	5 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	4	-0-	4	47	4 2		N	-0-			-0-
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-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622									
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124800	COMPL. DATE	05/18/1987	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3253 - 3263	
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
-----													
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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	
12	0	46	-0-	46	129	46	2		N	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	173	44	2		N	-0-			-0-
02	173 N	-0-	-0-	-173	-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-
-----													
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	620 #	578	-0-	-42	-0-	246	1	332	2	Y	-0-		-0-
01	620 #	589	-0-	-31	-0-	165	1	424	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	545	-0-	545	545	210	1	335	2	Y	-0-		-0-
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	589 #	NO RPT	-0-	-589	-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	
12	434 #	419	-0-	-15	-0-	57	1	362	2	N	-0-		-0-
01	434 #	163	-0-	-271	-0-	30	1	133	2	N	-0-		-0-
02	392 #	122	-0-	-270	-0-	23	1	99	2	N	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					CNTY: PALO PINTO				
COURT, THOMAS		WELL #:		11X	RRCID ->	147921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3199 - 3528	
12	0	227	-0-	227	628	27	1	200	3	N	-0-		-0-
01	701 R	73	-0-	-628	-0-	9	1	64	3	N	-0-		-0-
02	168 #	14	-0-	-154	-0-	2	1	12	3	N	-0-		-0-
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-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	822 R	822	-0-	-0-	-0-	122	1	700	3	N	-0-				-0-
01	849 R	849	-0-	-0-	-0-	132	1	717	3	N	-0-				-0-
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	115	1	610	3	N	-0-				-0-
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-

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

12	0	81	-0-	81	4871	37	1	38	3	N	5				215
01	7267 R	2396	-0-	-4871	-0-	331	1	2052	3	N	12				227
02	3052 #	2749	-0-	-303	-0-	379	1	2352	3	N	16				243
03	3287 R	3287	-0-	-0-	-0-	429	1	2840	3	N	16	179	1		80
04	3343 R	3343	-0-	-0-	-0-	385	1	2941	3	N	15				95
05	3619 R	3619	-0-	-0-	-0-	442	1	3165	3	N	11				106

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

12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	2	N	-0-				-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	165	2	N	-0-				-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	N	-0-				-0-
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	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

12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	103	1	655	2	N	-0-				-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	123	1	541	2	N	-0-				-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	114	1	486	2	N	-0-				-0-
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	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

12	0	1035	-0-	1035	3316	148	1	887	3	N	-0-				-0-
01	3100 N	1001	-0-	-2099	1217	151	1	850	3	N	-0-				-0-
02	2005 N	788	-0-	-1217	-0-	123	1	665	3	N	-0-				-0-
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-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000													TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 - 2980
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	0	2666	-0-	2666	7751	347 1	2316 3		N	3	105 1		20			
01	3100 N	2671	-0-	-429	7322	368 1	2303 3		N	-0-			20			
02	2800 N	2101	-0-	-699	6623	297 1	1804 3		N	-0-			20			
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			
-----																
COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001													TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 - 3019
12	0	1661	-0-	1661	5037	228 1	1433 3		N	-0-			-0-			
01	3100 N	1775	-0-	-1325	3712	255 1	1520 3		N	-0-			-0-			
02	2800 N	1341	-0-	-1459	2253	200 1	1141 3		N	-0-			-0-			
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-			
-----																
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003													TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 - 3056
12	0	95	-0-	95	404	11 1	84 3		N	-0-			-0-			
01	521 N	117	-0-	-404	-0-	15 1	102 3		N	-0-			-0-			
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	15 1	102 3		N	-0-			-0-			
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-			
-----																
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005													TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 - 3097
12	0	252	-0-	252	851	30 1	222 3		N	-0-			-0-			
01	1043 N	192	-0-	-851	-0-	24 1	168 3		N	-0-			-0-			
02	280 N	155	-0-	-125	-0-	20 1	135 3		N	-0-			-0-			
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-			
-----																
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707																
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 - 3025
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006													TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020 - 3040
12	0	87	-0-	87	264	2 1	85 2		N	-0-			-0-			
01	0	92	-0-	92	356	20 1	72 2		N	-0-			-0-			
02	449 N	93	-0-	-356	-0-	11 1	82 2		N	-0-			-0-			
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-			

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
BALL		WELL #:		1 D RRCID -> 076163		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	0	969	-0-	969	2721	27	1 942 2	N	-0-		-0-
01	0	1538	-0-	1538	4259	338	1 1200 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	929	-0-	-1871	2388	111	1 818 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1 RRCID -> 086556		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-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	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		2 RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BALL		WELL #:		23 RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
BALL		WELL #:		24 RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223			
12	0	439	-0-	439	1246	11	1 428 2	N	-0-		-0-
01	0	413	-0-	413	1659	91	1 322 2	N	-0-		-0-
02	1985 N	326	-0-	-1659	-0-	39	1 287 2	N	-0-		-0-
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-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3044 - 3092
M	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
12	0	258	-0-	258	1194	7	1	251	2	N	-0-	-0-
01	0	423	-0-	423	1617	93	1	330	2	N	-0-	-0-
02	1968 N	351	-0-	-1617	-0-	42	1	309	2	N	-0-	-0-
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-

  

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

  

CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3960 - 0
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
JIANI-HINKSON "A"				2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4109 - 4201
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000							
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A		
M	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
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		90
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		90
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		90
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
-----											
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950		
12	0	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-
01	0	21	-0-	21	41	21	2	N	-0-		-0-
02	65 N	24	-0-	-41	-0-	24	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374		
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2	N	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
-----											
HOLUB, DAVID M.		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A		
HOLUB, CYRUS											
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A		
SANDERS, WM.											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284									
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----													
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	N/A	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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-
-----													
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4162 - 4230	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT	-0-
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-
-----													
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	3808 - 3835	
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	3808 - 3835	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9612					Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	9612					Y	-0-	-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	6812					Y	-0-	-0-
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-
-----													
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428 - 3433	
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-
-----													
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A	
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666	- 3671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003										

TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		863965	RRCID -> 034786	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 3893	PERF. N/A		
SANDERS, WM.		1A								
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		47
01	0	871	-0-	-0-	871	854 2	N	15		62
02	1309 N	438	-0-	-871	-0-	421 2	N	15		77
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	818 2	N	6		83
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832 2	N	3		86
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841 2	N	7		93

WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID -> 158080	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 3893	PERF. 3650	- 3658	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
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-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID -> 186427	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4184	- 4220	
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-		127
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	13		140
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	12		152
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	12		164
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	11		175
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	2	55 1	122

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID -> 221479	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 4065	PERF. 3894	- 3900	
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	45 2	N	-0-		-0-
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-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID -> 221594	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 4091	PERF. 3914	- 3921	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	45 2	N	-0-		-0-
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3902 - 3912	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----												
TRACER OPERATING, INC.				863965								
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2602 - 2660	
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3250	2	46 9 N	42		96	
01	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5044	2	176 9 N	160	178 1	78	
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4522	2	92 9 N	84		162	
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	
-----												
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	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-	
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	4	3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4		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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----												
TRACER OPERATING, INC.				863965								
POPP		WELL #:		4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3964 - 3980	
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
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-	

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BARRON PETROLEUM LLC		053302													
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637							
M	O	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STUART J. N. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486							
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-				40
01	0	77	-0-	77	302	77	2			N	-0-				40
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-				40
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

  

GTG OPERATING, LLC		337080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STUART, J. N. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035							
12	0	31	-0-	31	113	31	2			N	-0-				-0-
01	147 N	34	-0-	-113	-0-	34	2			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
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-

  

STUART ESTATE "49"		WELL #: 5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791							
12	0	157	-0-	157	567	157	2			N	-0-				183
01	715 N	148	-0-	-567	-0-	148	2			N	-0-				183
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				183
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

  

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 207009		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762	- 3798			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B DENY	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			
12	0	19	-0-	19	30	19 2		N	-0-			-0-
01	49 N	19	-0-	-30	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*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-
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			
12	0	323	-0-	323	985	323 2		N	-0-			3
01	0	390	-0-	390	1375	390 2		N	-0-			3
02	1654 R	279	-0-	-1375	-0-	279 2		N	-0-			3
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
BACON ENERGY				042398								
LANE		WELL #:		104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3987	- 3992			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
LANE		WELL #:		105	RRCID -> 162937	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 3988	PERF. 3834	- 3842			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3952 - 3976
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	169821	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	3848	PERF.	3669 - 3784
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932										
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510 - 3515		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
02	5 R	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
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-
-----														
HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3540 - 3548		
12	0	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-			-0-
02	7 R	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3514 - 3538		
12	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3840 - 3848		
12	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
HINKSON "79"		WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3625 - 3635		
12	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
02	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
HINKSON		WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	3608 - 3613		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
STEPHEN, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF.	3169 - 3198		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

-----																	
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932																	
HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
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-
-----																	
HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752																	
12		H15 VIOL		1	-0-	1	5	1	3		N	-0-					-0-
01		H15 VIOL		1	-0-	1	6	1	3		N	-0-					-0-
02		H15 VIOL		1	-0-	1	7	1	3		N	-0-					-0-
03		9 R		2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-					-0-
04		1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
05		1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174																	
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																	
HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616																	
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		H15 VIOL		1	-0-	1	1	1	3		N	-0-					-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
-----																	
HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568																	
12		H15 VIOL		1	-0-	1	1	1	3		N	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
03		H15 VIOL		1	-0-	1	2	1	3		N	-0-					-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
-----																	
HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 286270 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152																	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196											
CARTER - 40				WELL #: 2	RRCID -> 163119	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4110	- 4131						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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						
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
RIEBE, JIM H.				WELL #: 1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3990	- 4006						
12		0	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			-0-
01		0	15	-0-	15	40	15	2			N	-0-			-0-
02		56 R	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
G & F OIL, INC.				292000											
AGUIRRE				WELL #: 6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3910	- 3988						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AGUIRRE				WELL #: 8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4028	- 4032						
12		5768 R	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-			7
01		2914 #	1550	-0-	-1364	-0-	1550	2			N	-0-			7
02		2632 #	752	-0-	-1880	-0-	752	2			N	-0-			7
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
-----															
AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3988	- 3994						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

-----																	
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000													
AGUIRRE		WELL #:		11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164					
M	O	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
-----																	
12		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					7
01		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					7
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					7
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
-----																	
AGUIRRE		WELL #:		12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040					
12		169 R	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	N	4					62
01		158 R	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					65
02		144 R	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	N	4					69
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
-----																	
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		STUART ESTATE "50"		WELL #:		3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
J-TEC OPERATING, LLC		427739		IONI CREEK 60		WELL #:		9		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3852 - 3861	
12		0	118	-0-	118	283	118	3			N	-0-					-0-
01		0	220	-0-	220	503	220	3			N	-0-					-0-
02		706 R	203	-0-	-503	-0-	203	3			N	-0-					-0-
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-
-----																	
IONI CREEK 60		WELL #:		11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3842 - 3850					
12		245 R	102	-0-	-143	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01		0	191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					-0-
02		368 R	177	-0-	-191	-0-	177	3			N	-0-					-0-
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-
-----																	
MOSAIC OIL LLC		589978		AGUIRRE		WELL #:		4		RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3958 - 3964	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
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
-----														
101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
DEAN				WELL #:	3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
PANTHER CITY ENERGY LLC				WELL #:	2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3268 - 3282	
WOODWARD TRUST				638494										
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----														
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3450 - 3582	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
WHARTON 2-21				WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142		
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
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-				-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-				-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PALO PINTO								
CRAWFORD				WELL #:	1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO								
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890 - 3922		
12		0	397	-0-	397	1252	71	1	326	3	Y	-0-			-0-
01		1718 R	466	-0-	-1252	-0-	81	1	370	3	Y	14	8	1	6
							15	9							
02		448 #	439	-0-	-9	-0-	78	1	361	3	Y	-0-			6
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							

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756		
12		1984 #	1520	-0-	-464	-0-	182	1	1338	3	N	-0-			-0-
01		2015 #	1484	-0-	-531	-0-	189	1	1295	3	N	-0-			-0-
02		1820 #	941	-0-	-879	-0-	122	1	819	3	N	-0-			-0-
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-

STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876		
12		0	365	-0-	365	1314	66	1	285	3	Y	13			29
							14	9							
01		1697 R	383	-0-	-1314	-0-	70	1	294	3	Y	17	26	1	20
							19	9							
02		448 #	369	-0-	-79	-0-	67	1	292	3	Y	9			29
							10	9							
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							

STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943		
12		0	360	-0-	360	1009	43	1	317	3	N	-0-			-0-
01		1379 R	370	-0-	-1009	-0-	47	1	323	3	N	-0-			-0-
02		555 R	555	-0-	-0-	-0-	72	1	483	3	N	-0-			-0-
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-



STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555										
FEE-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 - 3860
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12	0	66	-0-	66	496	8	1	58	3	N	-0-	-0-
01	496 R	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
02	252 #	84	-0-	-168	-0-	11	1	73	3	N	-0-	-0-
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-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	219776	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	3521 - 3527
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	251546	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3244 - 3432
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	253648	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF.	3459 - 3471
12	0	716	-0-	716	1829	78	1	638	3	N	-0-	-0-
01	2404 R	575	-0-	-1829	-0-	70	1	505	3	N	-0-	-0-
02	616 #	547	-0-	-69	-0-	68	1	479	3	N	-0-	-0-
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-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	282543	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3325 - 3335
12	0	146	-0-	146	442	11	1	135	3	N	-0-	-0-
01	580 R	138	-0-	-442	-0-	11	1	127	3	N	-0-	-0-
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	10	1	109	3	N	-0-	-0-
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-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	283601	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3205 - 3368
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
T & S OIL & GAS, LLC				833788									
BARRON				WELL #: 9	RRCID -> 217014	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 3330	- 3338				
M	ALLOW 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
-----													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROBINSON RANCH "69"				WELL #: 1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894	- 3906				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
-----													
ROBINSON RANCH				WELL #: 2 D	RRCID -> 208081	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 4332	- 4400				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
-----													
TRACER OPERATING, INC.				863965									
SANDERS 5-44				WELL #: 1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4301	- 4365				
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		-0-
01	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-		-0-
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-		-0-
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-
-----													
WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880	- 4060				
12	1426 #	37	-0-	-1389	-0-	37	2			N	-0-		37
01	1426 #	72	-0-	-1354	-0-	72	2			N	-0-		37
02	868 #	494	-0-	-374	-0-	494	2			N	-0-		37
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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
BRANT		WELL #:		1		RRCID -> 277652		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4000 - 4030		
M	O	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
12	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-		65
01	2908 R	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2	13	9	N	12		77
02	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2		79
03	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2	10	9	N	9	59 1	29
04	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	2	1	9	N	1		30
05	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2	4	9	N	4		34
-----														
DAVID HOLUB		WELL #:		2		RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114		
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-		24
01	372 #	187	-0-	-185	-0-	-0-	187	2			N	-0-		24
02	336 #	73	-0-	-263	-0-	-0-	73	2			N	-0-		24
03	372 #	56	-0-	-316	-0-	-0-	56	2			N	-0-		24
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-		24
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-		24
-----														
DAVID HOLUB		WELL #:		3		RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100		
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-		25
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-		25
02	280 #	73	-0-	-207	-0-	-0-	73	2			N	-0-		25
03	310 #	57	-0-	-253	-0-	-0-	57	2			N	-0-		25
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-		25
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
STUART, JULIA		WELL #:		10		RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768		
12	0	533	-0-	533	1584	64	1	469	3		N	-0-		-0-
01	2169 N	585	-0-	-1584	-0-	74	1	511	3		N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	73	1	492	3		N	-0-		-0-
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-
-----														
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) //CONT.// 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489												
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995												
M	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
-----												
12		0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-		-0-
01		0	73	-0-	73	133	73	2	N	-0-		-0-
02		183 N	50	-0-	-133	-0-	50	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
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												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
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
-----												
GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
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
-----												
GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155												
12		0	1515	-0-	1515	5334	1515	2	N	-0-		14
01		0	1336	-0-	1336	6670	1336	2	N	-0-		14
02		2800 N	23	-0-	-2777	3893	23	2	N	-0-		14
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	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

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280										
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4148 - 4158		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	168	-0-	168	592	168	2		N	-0-				105
01	0	148	-0-	148	740	148	2		N	-0-				105
02	743 N	3	-0-	-740	-0-	3	2		N	-0-				105
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

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4040 - 4072		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36

STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4332 - 4336		
12	0	820	-0-	820	2291	820	2		N	-0-				-0-
01	0	811	-0-	811	3102	811	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	773	-0-	-2027	1075	773	2		N	-0-				-0-
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-

STRONG, SW (CONGL "A")		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4078		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4146 - 4149		
12	0	860	-0-	860	1686	860	3		Y	-0-				-0-
01	0	1318	-0-	1318	3004	1318	3		Y	-0-				-0-
02	2800 N	118	-0-	-2682	322	118	3		Y	-0-				-0-
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-

DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133		
12	0	287	-0-	287	550	244	3	43	9	Y	39			157
01	0	288	-0-	288	838	243	3	45	9	Y	41	173	1	25
02	1109 N	271	-0-	-838	-0-	235	3	36	9	Y	33			58
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	272	3	37	9	Y	34			92
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	313	3	39	9	Y	35			127
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	330	3	35	9	Y	32			159

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586									
DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 -	4204
12	0	1656	-0-	1656	3949	1656	3		Y	-0-			-0-
01	0	1159	-0-	1159	5108	1159	3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1702	-0-	-1098	4010	1702	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2453	-0-	-647	3363	2453	3		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2307	-0-	-693	2670	2307	3		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2251	-0-	-849	1821	2251	3		Y	-0-			-0-
-----													
DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 -	4196
12	0	124	-0-	124	234	124	3		N	-0-			43
01	0	115	-0-	115	349	115	3		N	-0-			43
02	454 N	105	-0-	-349	-0-	105	3		N	-0-			43
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
-----													
SKY RESOURCES, INC.		786408				CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
DOOLEY-CAUDILL		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 -	4054
12	0	91	-0-	91	314	91	3		N	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	331	17	3		N	-0-			-0-
02	373 N	42	-0-	-331	-0-	42	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
STRONG, SW. (DUFFER)		86725 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408											
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 -	4146
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 -	4170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

STUART (ELLENBURGER) GTG OPERATING, LLC STUART, J.N. A		86774 080 337080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3802 - 3822				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

STUART (MARBLE FALLS 3500) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N.		86774 250 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 3540 - 3560				
12	1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			27
01	0	1842	-0-	1842	1842	1842	2			N	-0-			27
02	3465 R	1623	-0-	-1842	-0-	1623	2			N	-0-			27
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

GTG OPERATING, LLC STUART, J. N.		337080		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N.		86774 500 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		202		RRCID -> 114219		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3664 - 3669				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650				
12	0	8	-0-	8	27	8	2			N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	52	25	2			N	-0-			-0-
02	82 R	30	-0-	-52	-0-	30	2			N	-0-			-0-
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-

CRAWFORD		WELL #:		4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640				
12	0	8	-0-	8	27	8	2			N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	52	25	2			N	-0-			-0-
02	82 R	30	-0-	-52	-0-	30	2			N	-0-			-0-
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-

-----													
STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC				337080									
STUART, J. N.		WELL #:		200 L	RRCID ->	113455	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3758 - 3768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		0 # NO RPT	-0-	-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	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
-----													
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
IONI CREEK 60		WELL #:		6L	RRCID ->	156292	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3732 - 3742	
12		36 R	15	-0-	-21	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01		0	28	-0-	28	-0-	28 3		N	-0-			-0-
02		54 R	26	-0-	-28	-0-	26 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	1883 - 1900	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-
-----													
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403									
STUART HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1076 - 1082	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



STUART HEIRS (STRAWN SAND) //CONT.// 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403  
 STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	0	160	-0-	160	486	160	2		N	-0-			-0-
01	0	162	-0-	162	648	162	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	498				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	498				N	NO RPT			-0-

MILLS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUN BELT (STRAWN) 87135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD  
 HARLESS, BILLIE MARRS 357167  
 MARRS, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 079847 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWENSON (3815) 87632 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 SWENSON, CLARA J. & ALMA B. WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

12	0	1028	-0-	1028	1028	1028	2		N	-0-	161	1	24
01	2136 N	1108	-0-	-1028	-0-	1108	2		N	-0-			24
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			24
03	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	2		N	-0-			24
04	1080 N	933	-0-	-147	-0-	898	3	35	9	N	32		56
05	1116 N	989	-0-	-127	-0-	961	3	28	9	N	25		81

T. E. C. (CADD)		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		824340											
COX, JAMES A.		WELL #: 1		RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2650 - 2658			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		84	
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	3	Y	-0-		84	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-		84	
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	
-----													
COX, JAMES A.		WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2636 - 2647			
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-	
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	3	Y	-0-		-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
WHITE, B.L.		WELL #: 2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2624 - 2638			
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
-----													
FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
-----													
G & F OIL, INC.		292000											
PADGETT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595					
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4114	- 4119
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3677	- 3683
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
TALPA (DOG BEND)				88235 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
D.N.I.				221589					
KELSEY, J.L.		WELL #:			RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3110	- 3118
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		1	RRCID -> 070904	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 3910	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----									
STANDARD OIL TOOLS, INC.				812830					
STOKES, HORACE		WELL #:			RRCID -> 083190	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 3456	PERF. 3056	- 3068
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007									

TAUREN (CADDO, UPPER) ROCK OPERATING LILLEY		88462 075 722855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN					
WELL #:		2		RRCID -> 173697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092				
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR (CADDO) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"		88487 225 048164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
WELL #:		2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852						
12	153 N	30	-0-	-123	-0-	30	2			N	-0-			69
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			69
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			69
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

TAYLOR HILL, S. (MISS) TC OIL AND GAS, LLC LAMBSHEAD RANCH 1088		88530 250 840303		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON					
WELL #:		1		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
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

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) PETEX WILSON "G"		88570 100 659782		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		2		RRCID -> 118131		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711						
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	81	2	77	9	N	70			189
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	18	2	8	9	N	7			196
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	N	22			218
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			152

TAYLOR-WILSON (DUFFER) PETEX SWENSON "55"		88570 200 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062						
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	N	4			59
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-			59
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			59
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			59

SWENSON "55"		WELL #:		2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)										//CONT.//		88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615									
WILSON "I"										WELL #:		1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
-----																			
WILSON (SUN)										WELL #:		2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988	
12		2	N	NO	RPT	-0-	-2	-0-			N	NO	RPT		-0-				
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
-----																			
WILSON (SUN)										WELL #:		3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996	
12		1	N	NO	RPT	-0-	-1	-0-			N	NO	RPT		-0-				
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
-----																			
WILSON, H. "E"										WELL #:		2		RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050	
12		93	N	NO	RPT	-0-	-93	-0-			N	NO	RPT		-0-				
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
-----																			
TEE JAY (CONGL)										88667 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION										022922									
COATES										WELL #:		1		RRCID -> 109938		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818	
12		0		197	-0-	197	611	197	2		N	-0-			15				
01		0		209	-0-	209	820	209	2		N	-0-			15				
02		1000	N	180	-0-	-820	-0-	180	2		N	-0-			15				
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				
-----																			
STERLING OIL AND GAS										818896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
V. WALLENBERG 490										WELL #:		2		RRCID -> 114865		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
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-				

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
-----													
TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896									
V. WALLENBERG 490		WELL #:		3	RRCID -> 115869		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4068 - 4083	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615					CNTY: EASTLAND				
SCOTT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	4006 - 4016	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SMITH		WELL #:		1 A	RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3646 - 3650	
12	0	110	-0-	110	B	316	110	2	N	-0-			-0-
01	0	107	-0-	107	B	423	107	2	N	-0-			-0-
02	522 N	99	-0-	-423	B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543					CNTY: EASTLAND				
PENCE		WELL #:			RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH	4027	PERF.	N/A	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED				02/11/2015									

TEMPLETON (GRAY) S & H RESOURCES COX, BEN		88751 750 740282		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0								
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TENNA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55		88775 500 054545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517								
12	0	138	-0-	138	1094	137	3	1	9	N	1					134
01	1158 N	64	-0-	-1094	-0-	63	3	1	9	N	1					135
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	N	1					136
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					136
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TEXAS-57 (STRAWN 2400) WB MULLIN OPERATING LLC STEPHENS "C"		89131 400 902609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466								
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
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-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) WB MULLIN OPERATING LLC STEPHENS "A"		89131 450 902609		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172								
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
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-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) JERICHO ENERGY, INC GUERRY, GRADY		89583 500 432097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
WELL #:		13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-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				
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
-----															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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				
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
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				
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
CASON, WILL			WELL #: 1		RRCID -> 018423			COMPL. DATE 01/13/1948			TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	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				
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
PARNELL, DOYLE			WELL #: 1		RRCID -> 053582			COMPL. DATE 09/27/1972			TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A				
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			49
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			49
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-			49
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



THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-KEPLER		89784 500 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:		1		RRCID -> 125727		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2480 - 2500	
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3		RRCID -> 129378		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SAGE-OTT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES		448229		WELL #:		1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----											
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN		448239		WELL #:		1		RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
05	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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023											

-----												
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)			//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			//CONT.//		828317							
BOWEN, A.J.			WELL #:		3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2342 - 2522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
BOWEN, A. J.			WELL #:		B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2446 - 2632
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
THROCKMORTON COUNTY REGULAR					89812 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON		
ANTLE OPERATING, INC.					026646							
HARRIS			WELL #:		2	RRCID ->	273277	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	1282	PERF. 1222 - 1231
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
ESTACADO ENERGY, LLC					254441							
TCSSL			WELL #:		1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF. 935 - 940
12	331 R	110	-0-	-221	-0-	110	1		N	-0-		-0-
01	0	111	-0-	111	111	111	1		N	-0-		-0-
02	221 R	110	-0-	-111	-0-	110	1		N	-0-		-0-
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-
-----												
RICHARDS, TOT OIL CO.					707430							
RICHARDS, SALLIE			WELL #:		17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF. 1219 - 1220
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
V & H OIL, L.P.					880393							
RECORD B			WELL #:		2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF. 918 - 920
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON  
5L PROPERTIES, INC. 953778  
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

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
12		528 R	253	-0-	-275	-0-	253 2	N	-0-		-0-
01		0	205	-0-	205	205	205 2	N	-0-		-0-
02		432 R	227	-0-	-205	-0-	227 2	N	-0-		-0-
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
BELLAH & MATHLEWS 063663  
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

12		0	97	-0-	97	373	97 2	N	-0-		-0-
01		0	122	-0-	122	495	122 2	N	-0-		-0-
02		587 N	92	-0-	-495	-0-	92 2	N	-0-		-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118  
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
05	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

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FTC CONSULTING, LLC 288423  
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
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-

-----															
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423															
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311															
M	O	ALLOW 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
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
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-
-----															
HARVICK, GEORGE R. 364200															
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
12		0	168	-0-	168	434	168	2			N	-0-			-0-
01		0	130	-0-	130	564	130	2			N	-0-			-0-
02		1021 N	457	-0-	-564	-0-	457	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
MARTIN, JOHN I. 530600															
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194															
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----											
THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON		
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430							
HARDY				WELL #: 1	RRCID -> 114729	COMPL. DATE 12/22/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5168	- 5175		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RICHARDS, W. L. 'B'				WELL #: 24	RRCID -> 203522	COMPL. DATE 08/05/2004	TOTAL DEPTH 590	PERF. 550	- 555		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
TEJAS DRILLING INC.				841264							
COLE, K.B.				WELL #: 1	RRCID -> 119244	COMPL. DATE 10/15/1985	TOTAL DEPTH 920	PERF. 874	- 877		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.				857738							
WHITAKER, DOYLE				WELL #: 1	RRCID -> 217096	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 4308	- 4312		
12	0		829	-0-	829	2631	829	2			-0-
01	0		811	-0-	811	3442	811	2			-0-
02	2800	N	798	-0-	-2002	1440	798	2			-0-
03	2393	N	953	-0-	-1440	-0-	953	2			-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			-0-
-----											
THURBER LAKE (CONGL.)				89820 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH		
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645							
LATHAM, SUSAN				WELL #: 4	RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3184	- 3315		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
TIM MITCHELL (5300 CONGL.)				90039 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225							
HARTMAN, R. L.				WELL #: 1	RRCID -> 112542	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5210	- 5220		
12	0		346	-0-	346	692	346	2			17
01	0		348	-0-	348	1040	348	2			17
02	1373	N	333	-0-	-1040	-0-	333	2			17
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			17
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			17
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			17

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) //CONT.// 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	287	-0-	287	287	287 2		N	-0-			119
01	561 N	274	-0-	-287	-0-	274 2		N	-0-			119
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221 2		N	-0-			119
*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

TIMMONS (CADD0) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 TEP BARNETT USA, LLC 842986  
 TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
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-

TIN CUP (CADD0) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355  
 HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246

12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150

12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #: 1		RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1270 - 1329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORTON		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1		RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745		PERF. 3876 - 4438		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	2 #	-0-	-0-	-1	-0-		1 3			N	-0-			58
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			58
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			58
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			58
05	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			58
-----														
TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1		RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745		PERF. 3876 - 4438		
12	985 N	323	-0-	-662	-0-	323	2			N	-0-			-0-
01	0	324	-0-	324	-0-	324	2			N	-0-			-0-
02	623 N	299	-0-	-324	-0-	299	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620		WELL #: 2		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1264 - 1297		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TIPTON (CADDO, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 4142 - 4150		
12	0	176	-0-	176	-0-	524	145 3	31 9		N	28	172 1		67
01	0	200	-0-	200	-0-	724	167 3	33 9		N	30			97
02	902 N	178	-0-	-724	-0-	148	3	30 9		N	27			124
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
-----														
PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
HARRIS, W.B., ET AL		659782		WELL #: 1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588		
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	590	2	262 9		N	238	334 1		62
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1057	2	244 9		N	222	166 1		118
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	750	2	237 9		N	215	166 1		167
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			136

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3580 -	3620
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	
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	538 2	19 9	N	17			162	
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	356 2	17 9	N	15			177	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			177	
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			36	
-----													
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
12	0	761	-0-	761	2405	761 3		N	-0-			-0-	
01	3100 N	777	-0-	-2323	82	777 3		N	-0-			-0-	
02	841 N	759	-0-	-82	-0-	759 3		N	-0-			-0-	
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-	
-----													
TIPTON, NORTH (CADDO)				90212 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ROMAC OIL COMPANY, INC.				727003									
LENOIR		WELL #:		1	RRCID ->	160308	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	3986 -	3996
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46	
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021													
-----													
TOGA (CISCO)				90355 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS				
ARCH OIL & GAS, LLC				029272									
GOTCHER		WELL #:		3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 -	851
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-	
-----													
GOTCHER		WELL #:		2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 -	854
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 -	874
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAMPASAS				
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272								
HOFFPAUIR		WELL #:		5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 - 847
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-
-----												
TOTO (BEND CONGL., LOWER)				90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ALLISON, PAUL				014765								
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CASE RESOURCES, LLC				139140								
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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-
-----												
HUTCHESON "A"				6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LYNCH				3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720 - 5724
12	0	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
ITX CORPORATION				427179								
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5276 - 5285
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-			131
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			131
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			131
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			131

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-		-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-		-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
12	2480 X	1757	-0-	-723	-0-	1757	3		N	-0-		-0-
01	2480 X	1425	-0-	-1055	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
02	2240 X	2207	-0-	-33	-0-	2207	3		N	-0-		-0-
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3264	-0-	264	-0-	3264	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3324	-0-	224	-0-	3324	3		N	-0-		-0-
-----												
SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A	
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-		-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110	
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	27	1	610	3	N	-0-	44
01	899 N	513	-0-	-386	-0-	513	3		N	-0-		44
02	700 N	220	-0-	-480	-0-	220	3		N	-0-		44
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
-----												
DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066	
12	0	2371	-0-	2371	4941	2371	3		N	-0-		-0-
01	0	1907	-0-	1907	6848	1907	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1551	-0-	-1249	5599	1551	3		N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-3100	2023				N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185											
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
05	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				
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-				-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-				-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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	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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		WELL #:		643730	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
-----															
FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A				
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				23
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				23
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//	90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC			714311											
CHIARELLO			WELL #:	1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	2650	-	3608
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	
12		0	34	-0-	34	87	34	2	N	-0-			-0-	
01		0	29	-0-	29	116	29	2	N	-0-			-0-	
02		149 N	33	-0-	-116	-0-	33	2	N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222											
COLLINS "A"			WELL #:	3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5201	-	5209
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----														
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
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			30	
01		775 N	507	-0-	-268	-0-	507	2	N	-0-			30	
02		644 N	418	-0-	-226	-0-	418	2	N	-0-			30	
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		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			30	
-----														
RKW OPERATING LLC			714311											
WILHITE			WELL #:	1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5344	-	5350
12		0	10	-0-	10	24	10	2	N	-0-			-0-	
01		0	8	-0-	8	32	8	2	N	-0-			-0-	
02		44 N	12	-0-	-32	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
TOTO (CADD CONGLOMERATE)			90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523											
CHILCUTT R.S.			WELL #:	1	RRCID ->	069722	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3804	-	3814
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225											
LESIKAR			WELL #:	2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	3914	-	3927
12		0	3027	-0-	3027	6131	3027	2	N	-0-			99	
01		0	3022	-0-	3022	9153	3022	2	N	-0-			99	
02		11945 X	2792	-0-	-9153	-0-	2792	2	N	-0-			99	
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	

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// //CONT.//	90813 180 1462225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER										
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
TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// //CONT.//	90813 180 1462225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER										
		WELL #:	1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3886	-	3906			
12	0	183	-0-	183	412	183	2			N	-0-					22
01	0	154	-0-	154	566	154	2			N	-0-					22
02	691 N	125	-0-	-566	-0-	125	2			N	-0-					22
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
LESIKAR, WM.		WELL #:	1	RRCID ->	291411	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3714	-	3729			
12	0	304	-0-	304	621	304	2			N	-0-					-0-
01	0	284	-0-	284	905	284	2			N	-0-					-0-
02	1145 N	240	-0-	-905	-0-	240	2			N	-0-					-0-
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-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.		WELL #:	1	RRCID ->	070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A					
12	775 N	399	-0-	-376	-0-	399	2			N	-0-					11
01	0	518	-0-	518	518	518	2			N	-0-					11
02	799 N	281	-0-	-518	-0-	281	2			N	-0-					11
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					11
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					11
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11
ITX PIPELINE COMPANY, LLC SMITH		WELL #:	4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A					
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	465 N	191	-0-	-274	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #:	3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4266	-	4272			
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	3858	-	3770			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
HAMBLIN				WELL #:	2H	RRCID ->	283179	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	4210 - 4238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
OXXN				630579										
COLLINS, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
12	0	222	-0-	222	222	222	2			N	-0-			8
01	425 N	203	-0-	-222	-0-	203	2			N	-0-			8
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			8
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----														
ISBELL				WELL #:	1	RRCID ->	073373	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	N/A	
12	0	53	-0-	53	129	53	2			N	-0-			-0-
01	154 N	25	-0-	-129	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			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-
-----														
WEATHERFORD				WELL #:	1	RRCID ->	075933	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A	
12	0	438	-0-	438	438	438	2			N	-0-			-0-
01	872 N	434	-0-	-438	-0-	434	2			N	-0-			-0-
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350	2			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-
-----														
COLLINS, W. L.				WELL #:	2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3950 - 3970	
12	0	450	-0-	450	450	450	2			N	-0-			12
01	862 N	412	-0-	-450	-0-	412	2			N	-0-			12
02	392 N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-			12
*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
-----														
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #:		RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4329 - 0	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
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
-----														
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009														

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730								
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:	2	RRCID -> 073015	COMPL. DATE 05/30/1977	TOTAL DEPTH 4474	PERF. N/A			
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/29/2023	- WELL PLUGGED	1/29/23				
-----										
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:	3	RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
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
		PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2023						
-----										
MARTIN ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 073107	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4390	PERF. N/A			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
		PLUGGED AND ABANDONED		01/20/2023	- WELL PLUGGED	1/20/23				
-----										
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:	1	RRCID -> 080408	COMPL. DATE 12/05/1978	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 4198 - 4208			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
		PLUGGED AND ABANDONED		03/30/2023	- WELL PLUGGED	3/30/2023				
-----										
SANDERS, JAKE		WELL #:	1	RRCID -> 086106	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4024 - 4034			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730										
BUD		WELL #:		2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4181 -	4190	
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
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			5
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			5
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----														
RKW OPERATING LLC		714311												
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1	RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	N/A		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF.	N/A		
12	50 N	32	-0-	-18	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	075171	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	N/A		
12	0	7	-0-	7	11	7	2			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	12	1	2			N	-0-			-0-
02	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	N/A		
12	0	137	-0-	137	312	137	2			N	-0-			-0-
01	0	114	-0-	114	426	114	2			N	-0-			-0-
02	539 N	113	-0-	-426	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4500 -	4685	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311										
LAPRES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543				
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
12	0	3	-0-	3	8	3	2	N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	10	2	2	N	-0-			-0-
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAWLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814				
12	147 N	73	-0-	-74	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	0	80	-0-	80	80	80	2	N	-0-			-0-
02	163 N	83	-0-	-80	-0-	83	2	N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
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
-----												
SMILEY, JERRY		789686		RRCID -> 121499		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 123319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		RRCID -> 292771		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4114 - 4265				
12	0	-0-	-0-	-0-	499			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	499			N	-0-			-0-
02	545 N	46	-0-	-499	-0-	46	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-

TOTO (CADDO LIME) CASE RESOURCES, LLC SHAW		90813 270 139140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
		WELL #:	1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115 PERF. 3198 - 3238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHAW		90813 270 139140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
		WELL #:	2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 3286 - 3372	
12	0	2	-0-	2	102	2	3	N	-0-	-0-
01	0	13	-0-	13	115	13	3	N	-0-	-0-
02	116 N	1	-0-	-115	-0-	1	3	N	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ITX PIPELINE COMPANY, LLC STANLEY UNIT		427185		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
		WELL #:	4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112 PERF. 2854 - 3458	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
TOTO (LIME M-1) ITX PIPELINE COMPANY, LLC SMITH		90813 630 427185		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
		WELL #:	5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128 PERF. 3470 - 0	
12	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	3	N	-0-	-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3	N	-0-	-0-
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
STANLEY UNIT		427185		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
		WELL #:	2 C	RRCID ->	073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270 PERF. N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	-0-
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-
-----										
STANLEY UNIT		427185		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
		WELL #:	1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076 PERF. 2910 - 2945	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185											
ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	2808 - 2846			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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.	2766	-0-	2766	2766	2766	2766	3			N	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3205 - 3245			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2812 - 2946			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2847 - 2864			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
CASE RESOURCES, LLC		139140													
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2413 - 2603			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
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
-----															
DUVALL, LOUIS		236530		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
DUVALL BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF.	2216 - 2224			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185											
GRANSTAFF UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3480	-	3499					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
RKW OPERATING LLC				714311											
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2354	-	2368					
12	511 N	253	-0-	-258	-0-	253 2				N	-0-				-0-
01	0	269	-0-	269	-0-	269 2				N	-0-				-0-
02	473 N	204	-0-	-269	-0-	204 2				N	-0-				-0-
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	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					
12	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2				N	-0-				-0-
01	0	17	-0-	17	-0-	17 2				N	-0-				-0-
02	35 N	18	-0-	-17	-0-	18 2				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ASHBROOK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 3498	-	3635					
12	17 N	13	-0-	-4	-0-	13 2				N	-0-				-0-
01	0	7	-0-	7	-0-	7 2				N	-0-				-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH, KERMIT				WELL #: 2	RRCID -> 165968	COMPL. DATE 07/15/1978	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 2808	-	2816					
12	41 N	34	-0-	-7	-0-	34 2				N	-0-				-0-
01	0	42	-0-	42	-0-	42 2				N	-0-				-0-
02	63 N	21	-0-	-42	-0-	21 2				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507											
FRANKLIN				WELL #: 1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1796	-	1806					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----												
TOTO, SOUTH (CADDO LIME)												
OXXN 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
KEYES, T.H. UNIT 630579												
WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344												
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
12	0	442	-0-	442	1147	442	2		N	-0-		-0-
01	1514 N	367	-0-	-1147	-0-	367	2		N	-0-		-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	2		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-

-----												
TRACKER (CONGLOMERATE)												
TRACKER MINERAL 90907 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
WINDHAM, MARIAN 864023												
WELL #: 1 RRCID -> 124318 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)												
PETEX 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KENTUCKY HOME 659782												
WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806												
12	1364 N	740	-0-	-624	-0-	740	2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1	-0-	-1363	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
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	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)												
FORTUNA EXPLORATION, INC. 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
STASH 278703												
WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)												
FORTUNA EXPLORATION, INC. 91156 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
RANCH EIGHT 278703												
WELL #: 1 RRCID -> 143093 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 THOMPSON, HORACE		100160		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
CUPPS, R. W. CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EVANS, DANA E. HAYNES, WINNIE		255552		WELL #: 3		RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HERRING, D OIL & GAS CO. BISHOP-HILL		380148		WELL #: 3		RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.		//CONT.//		380148								
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CADD O OPERATING INC.				122567								
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 948	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF. 929 - 941	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
RICE DRILLING COMPANY				706685						
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	960
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 960	PERF. 944	-	950
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/20/2023						
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRIPLE -H- (HOPE)				91330 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703						
FREEMAN, R. M. -E-		WELL #:		3	RRCID -> 097987	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 2098	PERF. 1912	-	1916
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TUCKCO (CONGL.)				91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
BOND, T.		WELL #:		1	RRCID -> 112553	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3190	-	3200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BOND, J.		WELL #:		1	RRCID -> 182856	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3190	-	3200
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/31/2022	- WELL PLUGGED 12/31/22					



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	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	0	175	-0-	175	353	175	2	N	-0-		-0-
01	0	173	-0-	173	526	173	2	N	-0-		-0-
02	678 R	152	-0-	-526	-0-	152	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
BOND, TRAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 156209	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 3190	- 3198		
12	0	58	-0-	58	116	58	2	N	-0-		-0-
01	0	57	-0-	57	173	57	2	N	-0-		-0-
02	222 R	49	-0-	-173	-0-	49	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
TULLOS (CADD)				91727 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
LOWE, DANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 018493	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	0	209	-0-	209 B	668	209	3	Y	-0-		-0-
01	0	199	-0-	199 B	867	199	3	Y	-0-		-0-
02	1022 N	155	-0-	-867 B	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
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-
-----											
KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #: 2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 3068	PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TULLOS, W. H.				WELL #: 16	RRCID -> 073017	COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH 3253	PERF. N/A			
12	0	205	-0-	205 B	640	205	3	N	-0-		-0-
01	0	206	-0-	206 B	846	206	3	N	-0-		-0-
02	1017 N	171	-0-	-846 B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
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-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977			TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	0	197	-0-	197 B	615	197 3	N	-0-		-0-		
01	0	197	-0-	197 B	812	197 3	N	-0-		-0-		
02	976 N	164	-0-	-812 B	-0-	164 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-		
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-		
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-		
-----												
GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183			
12	0	144	-0-	144 B	470	144 3	N	-0-		-0-		
01	0	233	-0-	233 B	703	233 3	N	-0-		-0-		
02	921 N	218	-0-	-703 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-		
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-		
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-		
-----												
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	0	10	-0-	10 B	33	10 3	Y	-0-		-0-		
01	0	10	-0-	10 B	43	10 3	Y	-0-		-0-		
02	51 N	8	-0-	-43 B	-0-	8 3	Y	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 3	Y	-0-		-0-		
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-		
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	Y	-0-		-0-		
-----												
LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298			
12	0	123	-0-	123 B	394	123 3	Y	-0-		-0-		
01	0	118	-0-	118 B	512	118 3	Y	-0-		-0-		
02	603 N	91	-0-	-512 B	-0-	91 3	Y	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	Y	-0-		-0-		
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	Y	-0-		-0-		
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	Y	-0-		-0-		
-----												
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966			
12	0	1752	-0-	1752 B	5764	1752 3	N	-0-		-0-		
01	0	1761	-0-	1761 B	7525	1761 3	N	-0-		-0-		
02	2800 N	1591	-0-	-1209 B	6316	1591 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		6316										
03	3100 N	1642	-0-	-1458 B	4858	1642 3	N	-0-		-0-		
04	3000 N	1842	-0-	-1158 B	3700	1842 3	N	-0-		-0-		
05	3100 N	2042	-0-	-1058 B	2642	2042 3	N	-0-		-0-		
-----												
ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760			
12	0	743	-0-	743 B	2402	726 3	17 9	N	15		68	
01	0	726	-0-	726 B	3128	691 3	35 9	N	32		100	
02	2800 N	623	-0-	-2177 B	951	604 3	19 9	N	17		117	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		951										
03	1609 N	658	-0-	-951 B	-0-	640 3	18 9	N	16		133	
04	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	715 3	20 9	N	18		151	
05	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	828 3	21 9	N	19		170	

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
ITX CORPORATION				427179							
VEALE, A. S., -C-				WELL #: 6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	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
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETEX				659782							
TULLOS, W. H.				WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230	
12	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	552	2	3 9 Y	3	3 1	3
01	527 N	93	-0-	-434 B	-0-	92	2	1 9 Y	1		4
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	296	2	1 9 Y	1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	598	2	1 9 Y	1	3 1	3
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	543	2	2 9 Y	2	2 1	3
05	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
VEALE, A. S.				WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	Y	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TULLOS W. H.				WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186	
12	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	405	2	53 9 Y	48	52 1	23
01	465 N	73	-0-	-392 B	-0-	60	2	13 9 Y	12		35
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	174	2	11 9 Y	10		45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	372	-0-	-93 B	-0-	350	2	22 9 Y	20	52 1	13
04	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	510	2	36 9 Y	33	36 1	10
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
TULLOS, W. H.				WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A	
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	177	2	24 9 Y	22	24 1	9
01	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	25	2	6 9 Y	5		14
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	83	2	4 9 Y	4		18
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	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
TULLOS, W. H.				WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A	
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	485	2	37 9 Y	34	36 1	12
01	496 N	157	-0-	-339 B	-0-	148	2	9 9 Y	8		20
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	257	2	8 9 Y	7		27
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	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			Y	NO RPT		3

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 3216 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	1 2	15 9	Y	14	15 1		9
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	3			12
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3			15
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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223			
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286			
12	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	1 2	25 9	Y	23	24 1		10
01	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	1 2	6 9	Y	5			15
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	5			20
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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215			
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	86 2	7 9	Y	6	6 1		2
01	93 N	27	-0-	-66 B	-0-	26 2	1 9	Y	1			3
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	46 2	1 9	Y	1			4
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	4 1		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			Y	NO RPT			-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			
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			86
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			86
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	206 2		N	-0-			86
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
-----												
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			
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1305 2	12 9	N	11			45
01	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	997 2	9 9	N	8			53
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			53
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	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			104

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

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
12	0	-0-	-0-	-0-	2645				N	-0-			-0-
01	0	1359	-0-	1359	4004	1359	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1305	-0-	-1495	2509	1305	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1585	-0-	-1515	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-

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

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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 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
12	123 N	64	-0-	-59	-0-	64	2		N	-0-			20
01	0	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			20
02	98 N	47	-0-	-51	-0-	47	2		N	-0-			20
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

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 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
12	0	621	-0-	621	1353	621	2		N	-0-			-0-
01	0	499	-0-	499	1852	499	2		N	-0-			-0-
02	2309 N	457	-0-	-1852	-0-	457	2		N	-0-			-0-
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-

NEWMAN & SCOTT 607393  
 MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022													

EDENS, RALPH M. WELL #: RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020													

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 HGN OPERATING I, LLC 383323  
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	955	-0-	955	1967	955	2		N	-0-			98
01	0	732	-0-	732	2699	732	2		N	-0-			98
02	2800 N	653	-0-	-2147	552	649	2	4 9	N	4			102
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

VALERA (FRY, UPPER)		//CONT.//		92951 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
HGN OPERATING I, LLC		//CONT.//		383323								
MCCORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055512	COMPL. DATE	04/05/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0	192	-0-	192	418	192	2	Y	-0-		-0-
01		0	151	-0-	151	569	151	2	Y	-0-		-0-
02		699 N	130	-0-	-569	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
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-
VALERA (MORRIS)				92951 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
HGN OPERATING I, LLC				383323								
RAE, GEORGE B.		WELL #:		2	RRCID ->	018503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2885 - 2897	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VAN DYKE (ATOKA)				93070 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
GOEN		WELL #:		1	RRCID ->	078171	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3819 - 3824	
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	17	1	40	3	Y	-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	24	1	54	3	Y	-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	Y	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WHARTON A		WELL #:		1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3704 - 3710	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC		637384												
COLLINS		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803		PERF. 594 - 608				
M	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
12	0	26	-0-	26	80	26	3			N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	90	10	3			N	-0-			-0-
02	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
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-
VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		427179												
YANDELL, M.		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3804 - 3816				
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			16
01	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			16
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-			16
03	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-			16
04	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-			16
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			16
WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A				
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			29
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			29
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-			29
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			29
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			29
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			29
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945				
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	31	3	2	9	Y	2			20
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	58	3	1	9	Y	1			21
02	84 #	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-			21
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 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			21
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964				
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			5
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			5
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			5
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			5
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			5
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			5
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949				
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			7
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			7
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-			7
03	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-			7
04	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-			7
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			7

-----													
VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179									
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	118030	COMPL. DATE	08/08/1985	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3880 -	3883
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
-----													
12		1023 #	731	-0-	-292	-0-	578 3	153 9	Y	139			212
01		1085 #	897	-0-	-188	-0-	813 3	84 9	Y	76	188 1		100
02		980 #	808	-0-	-172	-0-	738 3	70 9	Y	64			164
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		899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			129
-----													
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	127621	COMPL. DATE	07/19/1986	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	3920 -	3979
12		806 #	377	-0-	-429	-0-	374 3	3 9	Y	3			39
01		806 #	570	-0-	-236	-0-	569 3	1 9	Y	1			40
02		728 #	589	-0-	-139	-0-	587 3	2 9	Y	2			42
03		775 #	539	-0-	-236	-0-	539 3		Y	-0-			42
04		699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-			42
05		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			42
-----													
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	128818	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3894 -	3916
12		535 R	535	-0-	-0-	-0-	531 3	4 9	Y	4			45
01		124 #	30	-0-	-94	-0-	28 3	2 9	Y	2			47
02		178 R	178	-0-	-0-	-0-	176 3	2 9	Y	2			49
03		527 #	225	-0-	-302	-0-	225 3		Y	-0-			49
04		510 #	264	-0-	-246	-0-	264 3		Y	-0-			49
05		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			49
-----													
MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3837 -	3890
12		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			20
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			20
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10 3		Y	-0-			20
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-			20
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			20
05		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550											
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 -	4032
12		1030 R	295	-0-	-735	-0-	295 2		N	-0-			-0-
01		0	344	-0-	344	344	344 2		N	-0-			-0-
02		658 R	314	-0-	-344	-0-	314 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



VIEW (CISCO) //CONT.// 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
P.I.D. DRILLING INC 631265  
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	6			120
01	372 N	120	-0-	-252	-0-	106	2	14	9	N	13	53	6			80
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					80
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1					25
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					25
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					25
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

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991  
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

12	0	108	-0-	108	342	108	2			Y	-0-					14
01	0	81	-0-	81	423	81	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10	69	-0-	69	492	69	2			Y	-0-					14
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

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

12	0	108	-0-	108	342	108	2			N	-0-					14
01	0	81	-0-	81	423	81	2			N	-0-					14
02	492 N	69	-0-	-423	-0-	69	2			N	-0-					14
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

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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							
12	0	559	-0-	559	1764	559	2			N	-0-				188
01	0	583	-0-	583	2347	583	2			N	-0-				188
02	2800 N	525	-0-	-2275	72	525	2			N	-0-				188
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
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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
W.B. WRIGHT (CONGL)		94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
SCRANTON EXPLORATION		760227													
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 255488		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438							
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
W.D.H. (MARBLE FALLS)		94255 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
PLACE OIL AND GAS CO.		667700													
POWERS, ET AL		WELL #: 1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256							
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-				-0-
01	682 N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-				-0-
02	504 N	383	-0-	-121	-0-	383	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298							
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-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					
WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438			
12	0	560	-0-	560	1827	560	2	Y	-0-		-0-		
01	0	474	-0-	474	2301	474	2	Y	-0-		-0-		
02	2755 N	454	-0-	-2301	-0-	454	2	Y	-0-		-0-		
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-		
WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731		PERF. 1528 - 1540			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
W.P. (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE		94354 500 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3669 - 3679			
12	0	104	-0-	104	276	104	2	N	-0-		-0-		
01	0	491	-0-	491	767	491	2	N	-0-		-0-		
02	1119 R	352	-0-	-767	-0-	352	2	N	-0-		-0-		
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-		
WADDELL RANCH (CONGL) HILLTOP PETROLEUM LLC W B R -WADDELL RANCH		94490 500 388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628			
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1 9	N	1	35		
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-	35		
02	924 N	801	-0-	-123	-0-	801	2		N	-0-	35		
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		
WADDELL		WELL #:		2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526	
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6 9	N	5	102		
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6 9	N	5	107		
02	1064 N	830	-0-	-234	-0-	824	2	6 9	N	5	112		
03	1178 N	736	-0-	-442	-0-	703	2	33 9	N	30	142		
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	718	2	33 9	N	30	172		
05	930 N	810	-0-	-120	-0-	800	2	10 9	N	9	181		

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		
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
12	0	401	-0-	401	401	379 2	22 9	N	20	67
01	0	-0-	-0-	-0-	401			N	-0-	67
02	465 N	64	-0-	-401	-0-	63 2	1 9	N	1	68
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1032 2	76 9	N	69	137
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	843 2	45 9	N	41	178
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	764 2	15 9	N	14 151 1	41
-----										
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		
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
COOPER, O.R.		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
BUCKLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872		
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-	23
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	23
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	23
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
-----										
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		
12	0	922	-0-	922	922	905 2	17 9	N	15 52 1	-0-
01	1932 R	1010	-0-	-922	-0-	1000 2	10 9	N	9	9
02	887 R	887	-0-	-0-	-0-	835 2	52 9	N	47	56
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
-----										
WRIGHT, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 132374		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950		
12	0	898	-0-	898	898	898 2		N	-0-	-0-
01	1835 R	937	-0-	-898	-0-	937 2		N	-0-	-0-
02	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-	-0-
03	330 #	325	-0-	-5	-0-	325 2		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023 - WELL PLUGGED 3/16/2023

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.// 94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171		PONDEROSA		WELL #: 1		RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911	
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	
12	0	410	-0-	410	410	410	2			N	-0-				197
01	715 R	305	-0-	-410	-0-	305	2			N	-0-				197
02	364 #	260	-0-	-104	-0-	260	2			N	-0-				197
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
-----															
LEVERIDGE, M. R. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
DENTON EXPLORATION, INC.				WELL #: 1DX		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935			
12	0	63	-0-	63	178	63	2			N	-0-				-0-
01	0	48	-0-	48	226	48	2			N	-0-				-0-
02	326 R	100	-0-	-226	-0-	100	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
PARKER ENERGY COMPANY				WELL #: 1 T		RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3926 - 3929			
12	18 R	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-				7
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				7
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				7
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				7
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
-----															
PETEX				WELL #: 1		RRCID -> 199335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3941 - 3955			
12	620 #	551	-0-	-69	-0-	528	2	23	9	N	21				134
01	589 #	547	-0-	-42	-0-	515	2	32	9	N	29				163
02	532 #	478	-0-	-54	-0-	464	2	14	9	N	13	161	1		15
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 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				102
-----															
WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				WELL #: 1		RRCID -> 018521		COMPL. DATE 02/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4010 - 4020			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				153
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				153
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				153
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

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.// 94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675										
DAVIS, R. 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2356 X	474	-0-	-1882	-0-	474	2		N	-0-		-0-
01	2697 X	1951	-0-	-746	-0-	1951	2		N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-
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-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280										
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008				
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2		N	-0-		14
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2		N	-0-		14
02	560 N	370	-0-	-190	-0-	370	2		N	-0-		14
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

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK "N1"		WELL #: 1		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080				
12	0	721	-0-	721	1694	721	2		N	-0-		-0-
01	0	1087	-0-	1087	2781	1087	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	292	-0-	-2508	273	292	2		N	-0-		-0-
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-

LINK "24"		WELL #: 6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070				
12	0	502	-0-	502	1687	502	2		N	-0-		-0-
01	0	516	-0-	516	2203	516	2		N	-0-		-0-
02	2686 N	483	-0-	-2203	-0-	483	2		N	-0-		-0-
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-

PARKER ENERGY COMPANY		640154										
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 140736		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973				
12	18 N	-0-	-0-	-18	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782						
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 C	RRCID -> 018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504 PERF. 3942 - 3952	
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
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		7
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		7
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-		7
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT		7
-----										
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID -> 089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320 PERF. 4045 - 4176	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
AMEN OIL LLC				016944						
DAILY "1044" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242502	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4310 PERF. 4114 - 4148	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
-----										
ALLEN "1045"		WELL #:		1	RRCID -> 261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240 PERF. 4118 - 4136	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
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
-----										
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
E F 1403		WELL #:		2	RRCID -> 176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247 PERF. 3936 - 3942	
12	0	260	-0-	260	773	260 3	N	-0-		30
01	0	325	-0-	325	1098	325 3	N	-0-		30
02	1398 N	300	-0-	-1098	-0-	300 3	N	-0-		30
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
-----										
MOON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 179316	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 4026 - 4033	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	0	313	-0-	313	954	310	3	3	9	N	3			26
01	0	282	-0-	282	1236	278	3	4	9	N	4			30
02	1506 N	270	-0-	-1236	-0-	268	3	2	9	N	2			32
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
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026					
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
GTG OPERATING, LLC		337080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
BLACK BROS.		WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990					
12	3007 X	1587	-0-	-1420	-0-	93	1	1494	2	N	-0-			237
01	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	136	1	2851	2	N	-0-			237
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-	-0-		-0-		N	-0-			237
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	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			237
-----														
BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
-----														
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998					
12	713 N	588	-0-	-125	-0-	580	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01	713 N	562	-0-	-151	-0-	556	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	588 N	370	-0-	-218	-0-	370	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994					
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			108
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			108
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			108
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	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-				N	NO RPT			108



WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782													
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	558 N	432	-0-	-126	-0-	-0-	432	2		N	-0-				34
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	-0-	501	2		N	-0-				34
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				34
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	-0-	428	2		N	-0-				34
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	-0-	430	2		N	-0-				34
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-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						
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-				-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	-0-	460	2		N	-0-				-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-
*05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
LEVERIDGE, M.R.		WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A						
12	0	1026	-0-	1026	3009	1005	3	21	9	Y	19				159
01	0	1050	-0-	1050	4059	1032	3	18	9	Y	16				175
02	2800 N	900	-0-	-1900	2159	882	3	18	9	Y	16	168	1		23
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

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
LINK '58'		WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968						
12	0	601	-0-	601	2051	600	2	1	9	N	1	167	1		61
01	0	632	-0-	632	2683	626	2	6	9	N	5				66
02	2800 N	579	-0-	-2221	462	573	2	6	9	N	5				71
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

LINK '24'		WELL #: 5		RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710						
12	0	613	-0-	613	2061	613	2			N	-0-				-0-
01	0	631	-0-	631	2692	631	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	590	-0-	-2210	482	590	2			N	-0-				-0-
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-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
CHERYL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820	
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
12		0	928	-0-	928	2851	745 2	183 9	N	166	173 1		139
01		0	635	-0-	635	3486	528 2	107 9	N	97			236
02		2800 N	1001	-0-	-1799	1687	844 2	157 9	N	143	168 1		211
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
-----													
PARKER ENERGY COMPANY				640154						CNTY: STEPHENS			
WALKER ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
PETEX				659782						CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
-----													
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 - 4058	
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
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		248 N NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS		WELL #:		2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-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	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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				
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
-----															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
05	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				
12		0	10033	-0-	10033	46659	10033	2			Y	-0-			-0-
01		0	9940	-0-	9940	56599	9940	2			Y	-0-			-0-
02	66553		9009	-0-	-57544	-0-	9009	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
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				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060										
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904										
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904										
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912										
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. 895060										
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																	
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	6083	PERF. 5886 - 5904					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5846 - 5866					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110						
12	0	622	-0-	622	2752	622	2	Y	-0-					15
01	3100 N	595	-0-	-2505	247	595	2	Y	-0-					15
02	769 N	522	-0-	-247	-0-	522	2	Y	-0-					15
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

WALSH RANCH WEST		94955 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC.		895060												
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160						
12	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	2	Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112	112	2	Y	-0-					31
02	14B2 EXT	344	-0-	344	456	344	2	Y	-0-					31
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

WALSH RANCH WEST		94955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC.		895060												
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178						
12	0	380	-0-	380	1720	380	2	Y	-0-					7
01	2067 N	347	-0-	-1720	-0-	347	2	Y	-0-					7
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2	Y	-0-					7
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-					7
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-					7
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	Y	-0-					7

-----																
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180																
12	0	653	-0-	653	2050	653	2			Y	-0-					7
01	2697 N	647	-0-	-2050	-0-	647	2			Y	-0-					7
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					7
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					7
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					7
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					7
-----																
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168																
12	0	2435	-0-	2435	14449	2435	2			Y	-0-					20
01	0	2404	-0-	2404	16853	2404	2			Y	-0-					20
02	2800 N	2177	-0-	-623	16230	2177	2			Y	-0-					20
03	3100 N	2383	-0-	-717	15513	2383	2			Y	-0-					20
04	3000 N	2295	-0-	-705	14808	2295	2			Y	-0-					20
05	3100 N	2366	-0-	-734	14074	2366	2			Y	-0-					20
-----																
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180																
12	0	513	-0-	513	1509	513	2			Y	-0-					35
01	2029 N	520	-0-	-1509	-0-	520	2			Y	-0-					35
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					35
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					35
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					35
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					35
-----																
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170																
12	0	-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					4
01	0	-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					4
02	302 N	56	-0-	-246	-0-	56	2			Y	-0-					4
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4
-----																
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193																
12	0	475	-0-	475	1398	475	2			Y	-0-					25
01	1558 N	160	-0-	-1398	-0-	160	2			Y	-0-					25
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					25
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					25
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					25
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					25

-----												
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 M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222						CNTY: PALO PINTO			
HENDERSON M.B.			WELL #: 1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		PERF. N/A	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
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-
-----												
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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WATSON (CADDO)			95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.			292000									
EUBANKS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612		PERF. 3750 - 3760	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
05	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-	
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-	
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-	
03	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-	
04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-	
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
WAYLAND				95521 001	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS						
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725									
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
-----													
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	
12	0	296	-0-	296	496	296	2		N	-0-		-0-	
01	848 N	352	-0-	-496	-0-	352	2		N	-0-		-0-	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FAMBROUGH CARL		WELL #:		2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF.	N/A	
12	0	42	-0-	42	70	42	2		N	-0-		-0-	
01	115 N	45	-0-	-70	-0-	45	2		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FAMBROUGH CARL		WELL #:		3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A	
12	0	36	-0-	36	59	36	2		N	-0-		-0-	
01	101 N	42	-0-	-59	-0-	42	2		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261252								
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838 - 1934	
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
12	0	34	-0-	34	57	34	2	N	-0-			-0-
01	97 N	40	-0-	-57	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #:		1	RRCID ->	057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935	PERF. N/A	
12	0	21	-0-	21	85	21	2	N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	107	22	2	N	-0-			-0-
02	127 N	20	-0-	-107	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)				95521 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
STOKER, I.A. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	200948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4541	PERF. 2414 - 2420	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
12	0	26	-0-	26	106	26	2	N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	134	28	2	N	-0-			-0-
02	160 N	26	-0-	-134	-0-	26	2	N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL)				95525 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
SEELY OIL COMPANY				763148								
CRUDGINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	099033	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3776 - 3780	
12	414 N	136	-0-	-278	-0-	99	1	37	2	N	-0-	-0-
01	0	220	-0-	220	220	99	1	121	2	N	-0-	-0-
02	494 N	274	-0-	-220	-0-	96	1	178	2	N	-0-	-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	99	1	234	2	N	-0-	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	96	1	226	2	N	-0-	-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	99	1	143	2	N	-0-	-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		1D	RRCID ->	125886	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	800	PERF. 550 - 800	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	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.												
12	0	248	-0-	248	-0-	796	248 2	N	-0-		-0-	
01	0	272	-0-	272	-0-	1068	272 2	N	-0-		-0-	
02	1254 N	186	-0-	-1068	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-	
CC OIL & GAS		140617		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030		
MORRIS												
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		26	
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3	N	-0-		26	
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	90	3	N	-0-		26	
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3	N	-0-		26	
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3	N	-0-		26	
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3	N	-0-		26	
MORRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095				
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2 9 N	2		324	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1 9 N	1		325	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2 9 N	2		327	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1 9 N	1		328	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1 9 N	1		329	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		329	
PARKS, RHONE INC.		641520		WELL #: 1		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940		
LANGFORD, G. R.												
12	4154 X	3862	-0-	-292	-0-	3862	2	N	-0-		60	
01	4092 X	4028	-0-	-64	-0-	4028	2	N	-0-		60	
02	3668 X	3472	-0-	-196	-0-	3472	2	N	-0-		60	
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-		60	
04	3900 X	3874	-0-	-26	-0-	3874	2	N	-0-		60	
05	4030 X	3869	-0-	-161	-0-	3869	2	N	-0-		60	
SEELY OIL COMPANY		763148		WELL #: 2		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938		
CRUDGINGTON												
12	1771 N	296	-0-	-1475	-0-	296	2	N	-0-		-0-	
01	0	975	-0-	975	-0-	975	2	N	-0-		-0-	
02	2415 N	1440	-0-	-975	-0-	1440	2	N	-0-		-0-	
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-		-0-	
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 2AU		RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020		
BRAZDA "A"												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
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	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03 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-
-----									
SATTERWHITE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 123323		COMPL. DATE 02/03/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03 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-
-----									
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	
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01 0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05 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	
12 631 N	177	-0-	-454	-0-	177 2		N	-0-	-0-
01 0	201	-0-	201	201	201 2		N	-0-	-0-
02 403 N	202	-0-	-201	-0-	202 2		N	-0-	-0-
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-
-----									
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	
12 0	333	-0-	333	738	333 2		N	-0-	-0-
01 1401 N	663	-0-	-738	-0-	663 2		N	-0-	-0-
02 627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		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-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974								
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	490	-0-	490	1729	490 2	N	-0-		-0-
01	0	882	-0-	882	2611	882 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	669	-0-	-2131	480	669 2	N	-0-		-0-
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-

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		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750		
12	924 N	295	-0-	-629	-0-	59 1	236 2	N	-0-	-0-
01	0	312	-0-	312	312	83 1	229 2	N	-0-	-0-
02	563 N	251	-0-	-312	-0-	41 1	210 2	N	-0-	-0-
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-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692		
12	425 N	165	-0-	-260	-0-	33 1	132 2	N	-0-	-0-
01	0	171	-0-	171	171	45 1	126 2	N	-0-	-0-
02	293 N	122	-0-	-171	-0-	20 1	102 2	N	-0-	-0-
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-

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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-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	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	30	-0-	30	60	30 2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT	-0-

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RYDEL, A. C., JR. 739831  
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639  
 COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FTM INCORPORATED 288406  
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	999 N	426	-0-	-573	B	-0-	43	1	383	2	N	-0-		-0-
01	0	530	-0-	-530	B	530	57	1	473	2	N	-0-		-0-
02	958 N	428	-0-	-530	B	-0-	50	1	378	2	N	-0-		-0-
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-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO., LP				302592				TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200 - 1204
FULLER		WELL #:		6	RRCID ->	084280	COMPL. DATE	11/04/1995		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
01	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
05	403 N	237	-0-	-166 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
-----										
CIRCLE W RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304 PERF. 2135 - 2145
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
05	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
-----										
RKW OPERATING LLC		714311								
HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055 PERF. 2462 - 2481
12	0	64	-0-	64 B	125	64 2	N	-0-		-0-
01	0	68	-0-	68 B	193	68 2	N	-0-		-0-
02	304 N	111	-0-	-193 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
FULLER, J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	084287	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 2315 - 2317
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WEATHERFORD, SW (3000)		95590 550		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889								
PEOPLES, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	081422	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3274 - 3311
12	635 N	218	-0-	-417 B	-0-	22 1	196 2	N	-0-	2
01	0	234	-0-	234 B	234	25 1	209 2	N	-0-	2
02	448 N	214	-0-	-234 B	-0-	25 1	189 2	N	-0-	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	31 1	210 2	N	-0-	2
04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	28 1	208 2	N	-0-	2
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT	2
-----										
BRADFORD, E.M.		WELL #:		2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335 PERF. 2985 - 2995
12	375 N	112	-0-	-263 B	-0-	11 1	101 2	N	-0-	-0-
01	0	104	-0-	104 B	104	11 1	93 2	N	-0-	-0-
02	180 N	76	-0-	-104 B	-0-	9 1	67 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
BAILEY				WELL #:	1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3897 - 4042
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
-----												
12	754 N	156	-0-	-598 B	-0-	16 1	140 2	N	-0-			13
01	0	47	-0-	47 B	47	5 1	42 2	N	-0-			13
02	280 N	150	-0-	-130 B	-0-	18 1	132 2	N	-0-			13
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	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT			13
-----												
WITHERSPOON, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4009 - 4094
-----												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			7
				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
-----												
12	0	395	-0-	395 B	395	395 2		N	-0-			-0-
01	790 N	395	-0-	-395 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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
-----												
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			5
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			5
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-			5
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
-----												
WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2380 - 2392
-----												
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-



WEEED 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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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-
-----															
LINDLEY, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705 - 735					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WEEED 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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-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					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	14B2 EXT	-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					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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-
-----															
LINDLEY, W.W.		WELL #: 3		RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 2802		PERF. 2712 - 2716					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
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

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731				
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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-

WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER								
OXXN		630579													
FORD		WELL #:		1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 - 2796				
12	0	72	-0-	72	195	72	2			N	-0-				-0-
01	264 N	69	-0-	-195	-0-	69	2			N	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			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-

WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406													
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 - 4048				
12	430 N	211	-0-	-219	-0-	211	3			N	-0-				-0-
01	0	226	-0-	226	226	226	3			N	-0-				-0-
02	424 N	198	-0-	-226	-0-	198	3			N	-0-				-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675 - 3688
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
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

WELDON, J. K.		726663		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
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

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
HINKSON				WELL #:	1B	RRCID ->	242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4179 - 4179
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
12	0	1036	-0-	1036	1036	1036	3	Y	-0-			50
01	0	997	-0-	997	2033	997	3	Y	-0-			50
02	2800 N	1036	-0-	-1764	269	1036	2	Y	-0-			50
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
-----												
HINKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF. 4126 - 4172
12	0	179	-0-	179	179	179	3	Y	-0-			17
01	0	127	-0-	127	306	127	3	Y	-0-			17
02	485 N	179	-0-	-306	-0-	179	2	Y	-0-			17
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
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
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	26	1	60	3	Y	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	26	1	58	3	Y	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	3	Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
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
-----												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
CLEMENS				WELL #:	1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5170 - 5176
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
WILSON-HARRIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908 - 5405
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
01	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-	-0-
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-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		71
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		71
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 1	229 2	N	-0-		71
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790  
 NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
05	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

12	0	729	-0-	729	729	729 2		N	-0-		-0-
01	0	695	-0-	695	1424	695 2		N	-0-		-0-
02	2015 N	591	-0-	-1424	-0-	591 2		N	-0-		-0-
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-

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

12	0	730	-0-	730	2770	730 3		N	-0-		58
01	0	572	-0-	572	3342	566 3	6 9	N	5		63
02	2800 N	469	-0-	-2331	1011	465 3	4 9	N	4		67
03	1515 N	504	-0-	-1011	-0-	504 3		N	-0-		67
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	469 3	6 9	N	5		72
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1089 3	7 9	N	6		78

RKW OPERATING LLC 714311  
 POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

12	18 N	9	-0-	-9	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	0	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-		-0-
02	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4943 - 4971	
M	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
12		0	67	-0-	67	-997	19 1	48 3	Y	-0-			20	
01		1014 N	17	-0-	-997	-0-	5 1	12 3	Y	-0-			20	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			20	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	Y	-0-			20	
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	12 1	26 3	Y	-0-			20	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	
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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RKW OPERATING LLC				714311										
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4172 - 4238	
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
12		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
01		0	8	-0-	8	8	8 2		N	-0-			-0-	
02		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
03		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-	
04		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
05		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4046 - 4116	
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
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	193 1	499 3	Y	-0-			-0-	
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	213 1	580 3	Y	-0-			-0-	
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	191 1	592 3	Y	-0-			-0-	
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	220 1	481 3	Y	-0-			-0-	
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	291 1	601 3	Y	-0-			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	
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
12		2210 N	762	-0-	-1448	-0-	762 2		N	-0-			55	
01		0	705	-0-	705	705	705 2		N	-0-			55	
02		1312 N	607	-0-	-705	-0-	584 2	23 9	N	21			76	
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			76	
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			76	
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			76	

-----

WILENA (DUFFER) 97370 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
SEELY OIL COMPANY 763148  
ROBERTSON, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 198911 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		806 N	327	-0-	-479	-0-	93	1	212	2	N	20		160
							22	9						
01		0	617	-0-	617	617	93	1	524	2	N	-0-		160
02		728 N	95	-0-	-633	-0-	90	1	5	2	N	-0-		160
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
							3	9						

-----

WILES (CONGL. 3450) 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574  
ELLIS, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 018542 COMPL. DATE 05/12/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640

12		744 #	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-		-0-
01		775 #	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-		-0-
02		700 #	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-		-0-
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-

-----

WILLIAM & JACK 97554 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
BLACK BROTHERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 122946 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077

12		4650 #	610	-0-	-4040	-0-	603	3	7	9	N	6		72
01		4650 #	781	-0-	-3869	-0-	781	3			N	-0-		72
02		4200	577	-0-	-3623	-0-	567	3	10	9	N	9		81
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

-----

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
KLH OIL & GAS, INC. 448810  
WILLIAMS, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014

12		70 N	30	-0-	-40	-0-	30	2			N	-0-		-0-
01		0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-		-0-
02		63 N	30	-0-	-33	-0-	30	2			N	-0-		-0-
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-

-----

WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

12		0	565	-0-	565	1961	565	2			Y	-0-		-0-
01		0	570	-0-	570	2531	570	2			Y	-0-		-0-
02		3071 R	540	-0-	-2531	-0-	540	2			Y	-0-		-0-
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-

-----

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

12		0	723	-0-	723	2619	723	2			Y	-0-		32
01		0	740	-0-	740	3359	740	2			Y	-0-		32
02		4026 R	667	-0-	-3359	-0-	667	2			Y	-0-		32
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

-----														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0	1657	-0-	1657	5352	1657	2			N	-0-			4
01	0	1753	-0-	1753	7105	1753	2			N	-0-			4
02	8783 R	1678	-0-	-7105	-0-	1678	2			N	-0-			4
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
-----														
SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091														
12	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	54	53	2			N	-0-			-0-
02	84 #	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125														
12	0	155	-0-	155	405	155	2			Y	-0-			-0-
01	0	159	-0-	159	564	159	2			Y	-0-			-0-
02	789 R	225	-0-	-564	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862														
12	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820														
12	1767 #	1497	-0-	-270	-0-	1497	3			N	-0-			4
01	1829 #	1497	-0-	-332	-0-	1497	3			N	-0-			4
02	1652 #	1191	-0-	-461	-0-	1191	3			N	-0-			4
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891
12	0	298	-0-	298	832	298	3		N	-0-		-0-
01	0	298	-0-	298	1130	298	3		N	-0-		-0-
02	1358 R	228	-0-	-1130	-0-	228	3		N	-0-		-0-
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-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A
12	972 R	972	-0-	-0-	-0-	917	3	55 9	N	50	59 1	1
01	920 R	920	-0-	-0-	-0-	917	3	3 9	N	3		4
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3 9	N	3		7
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

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3 9	N	3		9
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-



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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

  

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

  

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 095817	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3658	-	3668
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

  

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
12	0	17	-0-	17	17	3	N	-0-		-0-
01	0	12	-0-	12	29	3	N	-0-		-0-
02	47 N	18	-0-	-29	-0-	3	N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	N	-0-		-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	149	-0-	149	149	149	3	Y	-0-			24
01	0	172	-0-	172	321	172	3	Y	-0-			24
02	485 N	164	-0-	-321	-0-	164	3	Y	-0-			24
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-			24
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	Y	-0-			24
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			24
-----												
DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458	
12	0	112	-0-	112	112	112	3	Y	-0-			17
01	0	129	-0-	129	241	129	3	Y	-0-			17
02	365 N	124	-0-	-241	-0-	124	3	Y	-0-			17
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-			17
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-			17
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		WELL #:		97930 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
DAHAB ENERGY INC.		WELL #:		197200								
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #:		1	RRCID ->	126159	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3154 - 3192	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GLOBAL DRILLING, LLC		WELL #:		310382	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158	
12	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-		111
01	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-		111
02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-		111
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
-----												
WINDHAM, WEST (3400)		WELL #:		97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		730462								
DAVIS "B"		WELL #:		7609	RRCID ->	217816	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3420 - 3438	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	1			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			6
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

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
DAVIS "B"		WELL #:		7612	RRCID ->	221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	3446 - 3456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
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
-----															
DAVIS "WB"		WELL #:		6814	RRCID ->	221668	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3410 - 3416			
12	434 #	425	-0-	-9	-0-	411	2	14	9	Y	13				82
01	434 #	433	-0-	-1	-0-	421	2	12	9	Y	11				93
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	382	2	13	9	Y	12				105
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
-----															
DAVIS "B"		WELL #:		7615	RRCID ->	223237	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3420 - 3430			
12	685 R	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	Y	1				6
01	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				6
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	Y	5				11
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
-----															
DAVIS "B"		WELL #:		7616	RRCID ->	223238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3412 - 3426			
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1				6
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				6
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				6
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
-----															
DAVIS "B"		WELL #:		7618	RRCID ->	223239	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3400 - 3406			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
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
-----															
DAVIS		WELL #:		5013	RRCID ->	225249	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3416 - 3431			
12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				-0-
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-				-0-
02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-				-0-
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-
-----															
DAVIS		WELL #:		5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 - 3440			
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-				-0-
01	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-				-0-
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-				-0-
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-

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
DAVIS "B"		WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3409 - 4766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	685 R	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1 9	Y	1		6
01	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-		6
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6 9	Y	5		11
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
-----												
DAVIS		WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-		-0-
01	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-		-0-
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #:		2	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005 PERF. 3413 - 3421
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----												
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
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	663	2	102 9	N	93	166 1	110
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	688	2	111 9	N	101		211
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	612	2	91 9	N	83	177 1	117
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

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	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
12		0	308	-0-	308	1154	308 3	N	-0-		-0-
01		0	422	-0-	422	1576	422 3	N	-0-		-0-
02		2037 N	461	-0-	-1576	-0-	461 3	N	-0-		-0-
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-
-----											
ITX CORPORATION		427179						CNTY: STEPHENS			
DUNLAP, J G		WELL #: 4		RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 2216 - 2222	
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
01		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 3	N	-0-		-0-
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		9 N NO RPT		-0-	-9	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 212976		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2218 - 2222	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		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	
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-		-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	Y	-0-		-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
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	
12		0	8	-0-	8	24	8 3	N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	24		N	-0-		-0-
02		35 N	11	-0-	-24	-0-	11 3	N	-0-		-0-
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-
-----											
WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		042398									
BACON		WELL #: 2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
STERLING OIL AND GAS		818896												
WOODFIN		WELL #: 1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

  

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #: 1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	64	-0-	64	148	60	2	4	9	N	4			57
01	0	69	-0-	69	217	67	2	2	9	N	2			59
02	283 N	66	-0-	-217	-0-	59	2	7	9	N	6	4	8	61
*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

  

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3868 - 3964				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	2856	-0-	2856	2856	2736	3	120	9	Y	109	87	1	94
01	0	3501	-0-	3501	6357	3425	3	76	9	Y	69	81	1	82
02	7000	3758	-0-	-3242	3115	3699	2	59	9	Y	54	90	1	46
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	217	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			68

  

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782												
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 4		RRCID -> 237127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1045	2	26	9	N	24			47
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	2	19	9	N	17			64
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	761	2	25	9	N	23	45	1	42
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	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			36

  

WORLEY (STRAWN)		98810 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
SOSEBEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 097751		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 2155 - 2165				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	30	-0-	30	134	30	2			N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	159	25	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	129					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	0	49	-0-	49	171	49 3	N	-0-	-0-
01	0	52	-0-	52	223	52 3	N	-0-	-0-
02	275 N	52	-0-	-223	-0-	52 3	N	-0-	-0-
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-
-----									
BURRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018562	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 3302	PERF. 3181	- 3257	
12	0	208	-0-	208	643	208 3	N	-0-	-0-
01	0	271	-0-	271	914	271 3	N	-0-	-0-
02	1093 N	179	-0-	-914	-0-	179 3	N	-0-	-0-
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-
-----									
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018564	COMPL. DATE 04/01/1960	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 3138	- 3208	
12	0	24	-0-	24	96	24 3	N	-0-	-0-
01	0	20	-0-	20	116	20 3	N	-0-	-0-
02	151 N	35	-0-	-116	-0-	35 3	N	-0-	-0-
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-
-----									
FULFER, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 018571	COMPL. DATE 05/25/1960	TOTAL DEPTH 3275	PERF. N/A		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494											
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172					
12	0	87	-0-	87	273	87	3		N	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	351	78	3		N	-0-			-0-
02	421 N	70	-0-	-351	-0-	70	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257					
12	0	147	-0-	147	513	147	3		N	-0-			-0-
01	0	145	-0-	145	658	145	3		N	-0-			-0-
02	783 N	125	-0-	-658	-0-	125	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300					
12	0	46	-0-	46	177	46	3		N	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56	233	56	3		N	-0-			-0-
02	275 N	42	-0-	-233	-0-	42	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193					
12	0	153	-0-	153	504	153	3		N	-0-			-0-
01	0	163	-0-	163	667	163	3		N	-0-			-0-
02	834 N	167	-0-	-667	-0-	167	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298					
12	0	509	-0-	509	1119	509	3		N	-0-			-0-
01	0	478	-0-	478	1597	478	3		N	-0-			-0-
02	2058 N	461	-0-	-1597	-0-	461	3		N	-0-			-0-
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-
-----													
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233					
12	0	317	-0-	317	1242	317	3		N	-0-			-0-
01	0	378	-0-	378	1620	378	3		N	-0-			-0-
02	2008 N	388	-0-	-1620	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	360 N	153	-0-	-207	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	3		N	-0-			-0-



X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	018590	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3119 -	3168
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	
12	0	386	-0-	386	1076	386 3		N	-0-			-0-	
01	0	453	-0-	453	1529	453 3		N	-0-			-0-	
02	1877 N	348	-0-	-1529	-0-	348 3		N	-0-			-0-	
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-	
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-	
-----													
WYLIE, H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	018591	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3228 -	3264
12	0	112	-0-	112	367	112 3		N	-0-			-0-	
01	0	111	-0-	111	478	111 3		N	-0-			-0-	
02	586 N	108	-0-	-478	-0-	108 3		N	-0-			-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-	
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-	
-----													
YOUNG, I. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018592	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3197 -	3311
12	0	221	-0-	221	899	221 3		N	-0-			-0-	
01	0	238	-0-	238	1137	238 3		N	-0-			-0-	
02	1358 N	221	-0-	-1137	-0-	221 3		N	-0-			-0-	
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-	
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 3		N	-0-			-0-	
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 3		N	-0-			-0-	
-----													
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:		1	RRCID ->	018594	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3175 -	3189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
DILLINGHAM-FULFER		WELL #:		1	RRCID ->	018613	COMPL. DATE	05/04/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3138 -	3155
12	0	150	-0-	150	620	150 3		N	-0-			-0-	
01	0	217	-0-	217	837	217 3		N	-0-			-0-	
02	1054 N	217	-0-	-837	-0-	217 3		N	-0-			-0-	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-	
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	-0-			-0-	
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135 3		N	-0-			-0-	
-----													
WHITTENTON, D. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018617	COMPL. DATE	08/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3326 -	3335
12	0	24	-0-	24	110	24 3		N	-0-			-0-	
01	0	27	-0-	27	137	27 3		N	-0-			-0-	
02	149 N	12	-0-	-137	-0-	12 3		N	-0-			-0-	
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
-----													
MAULDIN, DREW		WELL #:		1	RRCID ->	031426	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	3180 -	3243
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC BLACKWELL, A. H.		//CONT.// //CONT.//	99140 166 190494	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH				
		WELL #:	1	RRCID -> 035767	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	22	-0-	22	42	22 3	N	-0-	-0-	
01	0	15	-0-	15	57	15 3	N	-0-	-0-	
02	61 N	4	-0-	-57	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	
04	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
-----										
MCINROE, M. F.		WELL #:	1	RRCID -> 035972	COMPL. DATE 05/02/1965	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A		
12	0	207	-0-	207	662	207 3	N	-0-	-0-	
01	0	181	-0-	181	843	181 3	N	-0-	-0-	
02	1027 N	184	-0-	-843	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	-0-	
-----										
STEWART		WELL #:	1	RRCID -> 036205	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH	3406	PERF. N/A		
12	0	23	-0-	23	77	23 3	N	-0-	-0-	
01	0	26	-0-	26	103	26 3	N	-0-	-0-	
02	141 N	38	-0-	-103	-0-	38 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
-----										
MORING, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 042881	COMPL. DATE 08/20/1967	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3194 - 3212		
12	0	25	-0-	25	89	25 3	N	-0-	-0-	
01	0	30	-0-	30	119	30 3	N	-0-	-0-	
02	152 N	33	-0-	-119	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
-----										
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 088175	COMPL. DATE 06/13/1980	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3452 - 3468		
12	0	17	-0-	17	77	17 3	N	-0-	-0-	
01	0	21	-0-	21	98	21 3	N	-0-	-0-	
02	118 N	20	-0-	-98	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
-----										
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 090733	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH	4483	PERF. 3291 - 3333		
12	0	327	-0-	327	965	327 3	N	-0-	-0-	
01	0	307	-0-	307	1272	307 3	N	-0-	-0-	
02	1572 N	300	-0-	-1272	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
-----										
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 091258	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3149 - 3197		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC RUSSELL, C.C.		//CONT.// //CONT.//	99140 166 190494	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH					
		WELL #:	4	RRCID -> 093053	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3241	-	3289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	58	-0-	58	835	58 3				-0-
01		0	137	-0-	137	972	137 3				-0-
02		992 N	20	-0-	-972	-0-	20 3				-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3				-0-
04		120 N	37	-0-	-83	-0-	37 3				-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3				-0-
-----											
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 093403	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3244	-	3282	
12		0	109	-0-	109	344	109 3				-0-
01		0	105	-0-	105	449	105 3				-0-
02		513 N	64	-0-	-449	-0-	64 3				-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3				-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3				-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3				-0-
-----											
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 093536	COMPL. DATE 05/09/1981	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3261	-	3402	
12		0	66	-0-	66	235	66 3				-0-
01		0	73	-0-	73	308	73 3				-0-
02		380 N	72	-0-	-308	-0-	72 3				-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3				-0-
-----											
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #:	6	RRCID -> 093664	COMPL. DATE 05/07/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3176	-	3221	
12		0	399	-0-	399	1444	399 3				-0-
01		0	390	-0-	390	1834	390 3				-0-
02		2208 N	374	-0-	-1834	-0-	374 3				-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3				-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3				-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3				-0-
-----											
RUSSELL,C.C.		WELL #:	5P	RRCID -> 094299	COMPL. DATE 07/10/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3255	-	3325	
12		0	178	-0-	178	636	178 3				-0-
01		0	190	-0-	190	826	190 3				-0-
02		1024 N	198	-0-	-826	-0-	198 3				-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3				-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3				-0-
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3				-0-
-----											
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #:	2P	RRCID -> 094690	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3169	-	3266	
12		0	395	-0-	395	1238	395 3				-0-
01		0	366	-0-	366	1604	366 3				-0-
02		2028 N	424	-0-	-1604	-0-	424 3				-0-
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3				-0-
04		360 N	316	-0-	-44	-0-	316 3				-0-
05		465 N	291	-0-	-174	-0-	291 3				-0-
-----											
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:	2P	RRCID -> 094691	COMPL. DATE 05/08/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3192	-	3290	
12		0	267	-0-	267	747	267 3				-0-
01		0	216	-0-	216	963	216 3				-0-
02		1166 N	203	-0-	-963	-0-	203 3				-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3				-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3				-0-
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3				-0-

-----  
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494  
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	160	-0-	160	484	160	3		N	-0-			-0-
01	0	121	-0-	121	605	121	3		N	-0-			-0-
02	740 N	135	-0-	-605	-0-	135	3		N	-0-			-0-
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-

-----  
WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

12	0	151	-0-	151	478	151	3		N	-0-			-0-
01	0	149	-0-	149	627	149	3		N	-0-			-0-
02	758 N	131	-0-	-627	-0-	131	3		N	-0-			-0-
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-

-----  
EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

12	0	317	-0-	317	1114	317	3		N	-0-			-0-
01	0	178	-0-	178	1292	178	3		N	-0-			-0-
02	1575 N	283	-0-	-1292	-0-	283	3		N	-0-			-0-
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-

-----  
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561  
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

-----  
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

-----															
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561															
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202															
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
-----															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
MINGUS OIL & GAS 569683															
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206															
-----															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250															
-----															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A															
-----															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A															
-----															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342															
FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 291845 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3274 - 3296															
-----															
12	6107	X	5418	-0-	-689	-0-	5418	2			N	-0-			86
01	6107	X	5078	-0-	-1029	-0-	5078	2			N	-0-			86
02	5348	X	4411	-0-	-937	-0-	4405	2	6	9	N	5			91
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

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH						
STEWART CONTRACT SERVICES				820789										
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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	232	-0-	232	1168	232	2		N	-0-		121	
01		0	422	-0-	422	1590	400	2	22	9	20		141	
02		2130 N	540	-0-	-1590	-0-	518	2	22	9	20		161	
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	546	2	22	9	20		181	
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	10		191	
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		191	
-----														
STONEBRIAR OIL LLC				823774										
CARY, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 - 3280	
12		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	8	1	1032	2	N	-0-	-0-	
01		0	1763	-0-	1763	1763	13	1	1750	2	N	-0-	-0-	
02		2800 N	1470	-0-	-1330	433	9	1	1461	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----														
WOOD, JERRY G.				937390										
WOOD, JERRY G.				WELL #:	1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		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	
12		0	445	-0-	445	2066	445	3		N	-0-		-0-	
01		0	447	-0-	447	2513	447	3		N	-0-		-0-	
02		2800 N	433	-0-	-2367	146	433	3		N	-0-		-0-	
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		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
WOFFORD, R. NAT				935462										
WOFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	089304	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3480 - 5661	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-	-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
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												
-----												
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-	-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2			N	-0-	-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671												
-----												
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-	-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2			N	-0-	-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784												
-----												
12	0	10	-0-	10	31	10	2			N	-0-	30
01	0	5	-0-	5	36	5	2			N	-0-	30
02	46 N	10	-0-	-36	-0-	10	2			N	-0-	30
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
-----												
STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878												
-----												
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-	-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2			N	-0-	-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542												
-----												
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-	-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2			N	-0-	-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-	-0-
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-



YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J. N. "A"				WELL #: 12	RRCID -> 261292	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3626	- 3650					
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
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						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE		//CONT.// 99882 555 //CONT.// 153608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-		99883 500 153608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744					
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
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-

-----														
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			//CONT.//		153608									
PIERSON			WELL #:		1	RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2930 - 2940		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		3 N		3	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
01		7 N		7	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-
02		14 N		14	-0-	-0-		14 2		N	-0-			-0-
03		16 N		16	-0-	-0-		16 2		N	-0-			-0-
04		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PIERSON, HAROLD -D-			WELL #:		5	RRCID -> 096810		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH	2791	PERF. 2732 - 2742		
-----														
12		1 N		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
01		3 N		3	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
02		7 N		7	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-
03		8 N		8	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
04		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-